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 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
RFE OPERATING, LLC 704776
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
PWX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295010 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 9992 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	999	2		N	-0-					120
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-					120
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-					120
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-					120
01	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	2		N	-0-					120
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

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-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					165
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					44
10	1426	N	892	-0-	-534	-0-	892	2			N	-0-					44
11	1170	N	33	-0-	-1137	-0-	33	2			N	-0-					44
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	61	1	2162	2	N	-0-					44
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 236757	COMPL. DATE 06/06/2008				TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9955 - 10222				
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
	URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
	SINGLETARY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235680	COMPL. DATE 03/28/2008				TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9593 - 10513				
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					178
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					178
11	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	2			N	-0-					178
12	775	N	358	-0-	-417	-0-	358	2			N	-0-					178
01	775	N	324	-0-	-451	-0-	323	2	1	9	N	1	162	1			17
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	540	2	127	9	N	115					132

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 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
09	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	1131	2	24	9	N	22					81
10	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	1760	2	48	9	N	44	1	8			124
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1304	2	9	9	N	8	1	8			131
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1400	2	25	9	N	23					154
*01	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	1530	2	31	9	N	28					182
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1272	2	31	9	N	28					210
	COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038												
	PERDUE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202867	COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 10700		PERF.10213 - 10530				
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-
	MADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 220967	COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 10742		PERF.10192 - 10606				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 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
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					88
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					88
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					88
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					88
01	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	2			N	-0-					88
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					88

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 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
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			N	-0-					3
10	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	2			N	-0-					3
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	569	2			N	-0-					3
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					3
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-					3
02	532	N	368	-0-	-164	-0-	368	2			N	-0-					3

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 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
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	2			N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	2			N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					92
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					92
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					92
12	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					92
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					92
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					92

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	696	2	N	55					193
							61	9									
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	N	14					207
							15	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	N	-0-					207
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	N	-0-					207
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	31					238
							34	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	3	7			235

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 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
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	550	2	N	-0-					181
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					181
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	42	1	905	2	N	-0-					181
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-					181
01	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					181
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 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
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	7	1	153	2	N	8					8
							9	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	233	2	39	9	N	35					43

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 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
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	57	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	52	1	1140	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	999	-0-	-334	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	972	-0-	-330	-0-	43	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	2			N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 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
09	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			N	-0-					15
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2	9	N	2					17
11	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2748	2	3	9	N	3					20
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					20
01	3131	X	1126	-0-	-2005	-0-	1126	2			N	-0-					20
*02	2828	X	1628	-0-	-1200	-0-	1628	2			N	-0-					20

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 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
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-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					102
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	9	1	5	2	N	-0-					102
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					102
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					102
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					102
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					13
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
11	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			Y	-0-					13
12	806	N	184	-0-	-622	-0-	184	2			Y	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					13
*02	T. A.		873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-					13

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	409	1	5382	2	N	-0-					72
10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	465	1	6822	2	N	-0-					72
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	474	1	7938	2	N	-0-					72
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	321	1	5762	2	N	5					77
							6	9									
01	3658	X	1447	-0-	-2211	-0-	292	1	1155	2	N	-0-					77
*02	3304	X	157	-0-	-3147	-0-	157	1			N	-0-					77

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1219	-0-	-821	-0-	85	1	1134	2	N	-0-					10
10	1953	N	1288	-0-	-665	-0-	83	1	1196	2	N	8					18
							9	9									
11	1740	N	1020	-0-	-720	-0-	74	1	946	2	N	-0-					18
12	1271	N	820	-0-	-451	-0-	51	1	769	2	N	-0-					18
01	1302	N	40	-0-	-1262	-0-	1	1	39	2	N	-0-					18
*02	952	N	323	-0-	-629	-0-	20	1	303	2	N	-0-					18

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1002	-0-	-468	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					6
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	131	1	1876	2	Y	-0-					6
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	127	1	1610	2	Y	-0-					6
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	78	1	1181	2	Y	-0-					6
01	1519	N	775	-0-	-744	-0-	16	1	759	2	Y	-0-					6
*02	1820	X	651	-0-	-1169	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2171	-0-	-229	-0-	151	1	2020	2	Y	-0-					6
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	206	1	2958	2	Y	-0-					6
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	177	1	2251	2	Y	-0-					6
12	2480	X	1962	-0-	-518	-0-	121	1	1841	2	Y	-0-					6
01	2480	X	1523	-0-	-957	-0-	32	1	1491	2	Y	-0-					6
*02	2856	X	615	-0-	-2241	-0-	39	1	576	2	Y	-0-					6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 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
09	1440	N	219	-0-	-1221	-0-	219	2			Y	-0-					27
10	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2464	2	7	9	Y	6					33
11	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	1057	2			Y	-0-					33
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					33
01	2480	N	549	-0-	-1931	-0-	549	2			Y	-0-					33
*02	2240	X	1038	-0-	-1202	-0-	1038	2			Y	-0-					33

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

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
09	3000	N	2346	-0-	-654	64	164	1	2182	2	N	-0-			30
10	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	181	1	2605	2	N	-0-			30
11	2220	X	1682	-0-	-538	-0-	123	1	1559	2	N	-0-			30
12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	113	1	1715	2	N	-0-			30
01	2294	X	648	-0-	-1646	-0-	13	1	635	2	N	-0-			30
*02	2072	X	2000	-0-	-72	-0-	126	1	1874	2	N	-0-			30

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

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
09	2160	X	61	-0-	-2099	-0-	4	1	57	2	N	-0-			30
10	2232	X	175	-0-	-2057	-0-	11	1	164	2	N	-0-			30
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			30
12	620	X	25	-0-	-595	-0-	2	1	23	2	N	-0-			30
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			30
*02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	2			N	-0-			30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			32
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			75
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-			75
11	2070	N	1233	-0-	-837	-0-	1233	2			N	-0-			75
12	1891	N	774	-0-	-1117	-0-	774	2			N	-0-			75
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			75
*02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			75

POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

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
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	157	1	2087	2	N	-0-			42
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	153	1	2195	2	N	-0-			42
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	149	1	1897	2	N	-0-			42
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	144	1	2192	2	N	-0-			42
01	2201	N	1163	-0-	-1038	-0-	24	1	1139	2	N	-0-			42
*02	1904	N	1231	-0-	-673	-0-	78	1	1153	2	N	-0-			42

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

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
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 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
09	2820	X	1764	-0-	-1056	-0-	416	1	1348	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	2008	-0-	-565	-0-	458	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	1853	-0-	-637	-0-	510	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	431	1	1403	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2088	-0-	-299	-0-	394	1	1694	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	376	1	1261	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	354	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	350	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	483	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	437	1	1423	2	Y	-0-					-0-
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	318	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	323	1	1084	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	725	1	2349	2	N	-0-					27
10	3379	X	3130	-0-	-249	-0-	714	1	2416	2	N	-0-					27
11	3270	X	1934	-0-	-1336	-0-	532	1	1402	2	N	-0-					27
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	963	1	3132	2	N	-0-					27
01	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	588	1	2526	2	N	-0-					27
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	700	1	2351	2	N	-0-					27

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 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
09	3450	X	2722	-0-	-728	-0-	642	1	2080	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	610	1	2065	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	754	1	1985	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2824	-0-	-245	-0-	664	1	2160	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	532	1	2285	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2289	-0-	-259	-0-	526	1	1763	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3719	-0-	-511	-0-	877	1	2842	2	N	-0-					30
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	867	1	2937	2	N	-0-					30
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	945	1	2487	2	N	-0-					30
12	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	849	1	2760	2	N	-0-					30
01	3844	X	3541	-0-	-303	-0-	669	1	2872	2	N	-0-					30
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	806	1	2703	2	N	-0-					30

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 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
09	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	619	1	2007	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2363	-0-	-1140	-0-	539	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	2532	-0-	-858	-0-	697	1	1835	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2244	-0-	-1259	-0-	528	1	1716	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2288	-0-	-440	-0-	432	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	501	1	1683	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 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
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	438	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	367	1	1244	2	Y	-0-					-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	486	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	393	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	345	1	1481	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	327	1	1097	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 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
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	414	1	1340	2	Y	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	477	1	1614	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	661	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	482	1	1566	2	Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	363	1	1561	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1919	-0-	-13	-0-	441	1	1478	2	Y	-0-					-0-

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	649	1	2103	2	Y	-0-					-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	659	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	782	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	665	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	522	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2338	-0-	-322	-0-	537	1	1801	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 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
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	494	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	523	1	1772	2	Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	519	1	1365	2	Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	252	1	820	2	Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	472	1	2028	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	486	1	1631	2	Y	-0-					-0-

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	226	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	312	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	318	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	205	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	395	-0-	-349	-0-	75	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	872	-0-	-192	-0-	200	1	672	2	Y	-0-					-0-

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 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
09	5940	X	2750	-0-	-3190	-0-	649	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	647	1	2189	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	741	1	1951	2	Y	-0-					-0-
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	848	1	2758	2	Y	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	648	1	2784	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2459	-0-	-117	-0-	565	1	1894	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 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
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	453	1	1466	2	N	-0-					-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	439	1	1485	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	503	1	1324	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	416	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	329	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-	303	1	1017	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 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
09	3690	X	2378	-0-	-1312	-0-	561	1	1817	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2872	-0-	-941	-0-	655	1	2217	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	692	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2878	-0-	-98	-0-	677	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	552	1	2368	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2318	-0-	-34	-0-	532	1	1786	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3140	-0-	-400	-0-	741	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2852	-0-	-1271	-0-	650	1	2202	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3100	-0-	-890	-0-	853	1	2247	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3196	-0-	-927	-0-	752	1	2444	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	550	1	2361	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2315	-0-	-625	-0-	532	1	1783	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 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
09	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	475	1	1537	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1990	-0-	-521	-0-	454	1	1536	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2321	-0-	-109	-0-	639	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	554	1	1801	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1786	-0-	-539	-0-	337	1	1449	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	331	1	1109	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 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
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-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 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
09	1590	X	1457	-0-	-133	-0-	163	1	1294	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1599	-0-	-168	-0-	156	1	1443	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1363	-0-	-347	-0-	191	1	1172	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
01	1612	X	1438	-0-	-174	-0-	19	1	1410	2	Y	8					8
							9	9									
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 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
09	2010	N	1285	-0-	-725	-0-	303	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	2046	N	1646	-0-	-400	-0-	375	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	419	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	341	1	1110	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	269	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1209	-0-	-219	-0-	278	1	931	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 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
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-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	165	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	125	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	206	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	16	1	1232	2	Y	8					8
							9	9									
02	1092	N	629	-0-	-463	-0-	629	2			Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 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
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	389	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	317	1	1075	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	375	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	362	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	281	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	283	1	951	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 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
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	36	1	333	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	191	-0-	-289	-0-	27	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	488	2	Y	4					4
							4	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 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
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-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 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
09	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	615	1	1990	2	Y	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	582	1	1969	2	Y	-0-					-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	724	1	1907	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	490	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	546	1	2346	2	Y	-0-					-0-
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	638	1	2139	2	Y	-0-					-0-

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

09	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	673	1	2179	2	N	-0-					-0-
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	658	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	772	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	766	1	2490	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	1063	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	443	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	414	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	471	1	1239	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	438	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	372	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	380	1	1276	2	N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	520	1	1684	2	Y	-0-					-0-
10	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	408	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	510	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	469	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	361	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	413	1	1387	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	282	1	915	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	261	1	884	2	N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	369	1	972	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	270	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	249	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	996	-0-	-264	-0-	229	1	767	2	N	-0-					-0-

HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

09	4140	X	2303	-0-	-1837	-0-	543	1	1760	2	Y	-0-					-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	501	1	1694	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1686	-0-	-564	-0-	464	1	1222	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1134	-0-	-1253	-0-	267	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1277	-0-	-1110	-0-	241	1	1036	2	Y	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	506	1	1700	2	Y	-0-					-0-

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	200	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	178	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	201	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	182	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	111	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	583	-0-	-89	-0-	134	1	449	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 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
09	1410	X	1210	-0-	-200	-0-	285	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	1137	-0-	-320	-0-	259	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1438	-0-	-19	-0-	338	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	1298	-0-	-159	-0-	245	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	214	1	719	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 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
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	132	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	132	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	930	-0-	-300	-0-	140	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	844	-0-	-55	-0-	100	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	190	1	863	2	Y	-0-					-0-

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 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
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	215	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	173	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	186	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	220	1	1638	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	300	1	1365	2	Y	-0-					-0-

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	150	1	922	2	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	129	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	114	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	117	1	872	2	Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	154	1	701	2	Y	-0-					-0-

DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 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
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	188	1	1155	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	186	1	1082	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	186	1	1052	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	841	-0-	-430	-0-	99	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	239	1	1085	2	Y	-0-					-0-

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 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
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	363	1	1177	2	Y	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	363	1	1227	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	409	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	431	1	1402	2	Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	332	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	357	1	1200	2	Y	-0-					-0-

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 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
09	1680	X	1669	-0-	-11	-0-	234	1	1435	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1386	-0-	-350	-0-	204	1	1182	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1389	-0-	-291	-0-	208	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	966	-0-	-429	-0-	114	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	293	1	1332	2	Y	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

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
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	369	1	2261	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	282	1	1636	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3080	-0-	80	80	462	1	2618	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	119	3139	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2462	-0-	-119	-0-	291	1	2171	2	Y	-0-					-0-
02	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	351	1	1594	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

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
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	498	1	1611	2	Y	-0-					-0-
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	550	1	1862	2	Y	-0-					-0-
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	543	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	313	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	643	-0-	-1775	-0-	121	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1615	-0-	-233	-0-	371	1	1244	2	Y	-0-					-0-

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

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
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	153	1	940	2	N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	285	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	279	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1350	-0-	-572	-0-	160	1	1190	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	221	1	1002	2	N	-0-					-0-

GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

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
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	235	1	1442	2	N	-0-					27
10	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	250	1	1451	2	N	-0-					27
11	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	224	1	1269	2	N	-0-					27
12	1736	N	868	-0-	-868	-0-	868	2			N	-0-					27
01	1705	N	1151	-0-	-554	-0-	136	1	1015	2	N	-0-					27
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	233	1	1059	2	N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

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
09	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	264	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	267	1	905	2	Y	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	315	1	829	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	649	-0-	-498	-0-	153	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	612	-0-	-566	-0-	116	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	484	-0-	-496	-0-	111	1	373	2	Y	-0-					-0-

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

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
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	516	1	1671	2	Y	-0-					-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	402	1	1363	2	Y	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	491	1	1294	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	440	1	1431	2	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	334	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1504	-0-	-148	-0-	345	1	1159	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

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
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	485	1	1570	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	1919	-0-	-499	-0-	438	1	1481	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1864	-0-	-206	-0-	513	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	452	1	1471	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	356	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	396	1	1330	2	N	-0-					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	141	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	132	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	159	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	136	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	115	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	3839	-0-	-1051	-0-	538	1	3301	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4291	-0-	-762	-0-	631	1	3660	2	Y	-0-					-0-
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	525	1	2975	2	Y	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	837	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	2198	-0-	-1666	-0-	396	1	1802	2	Y	-0-					-0-

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 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
09	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	795	1	2575	2	Y	-0-					-0-
10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	743	1	2517	2	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	867	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	716	1	2330	2	Y	-0-					-0-
01	3472	X	2634	-0-	-838	-0-	498	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2780	-0-	-216	-0-	638	1	2142	2	Y	-0-					-0-

KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 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
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	293	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	264	1	893	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	309	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	232	1	756	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	205	1	878	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	262	1	880	2	Y	-0-					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					260
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					260

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	170	1	2634	2	N	-0-					128
10	2170	N	1581	-0-	-589	-0-	92	1	1419	2	N	64					192
							70	9									
11	2250	N	1647	-0-	-603	-0-	100	1	1547	2	N	-0-					192
12	2325	N	2172	-0-	-153	-0-	132	1	2040	2	N	-0-					192
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	128	1	1985	2	N	-0-					192
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	121	1	1870	2	N	-0-					192

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	153	1	1281	2	N	-0-					93
10	1364	N	657	-0-	-707	-0-	70	1	587	2	N	-0-					93
11	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	131	1	1098	2	N	-0-					93
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	147	1	1233	2	N	-0-					93
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	149	1	1253	2	N	-0-					93
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	119	1	1003	2	N	-0-					93

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

09	1290	N	771	-0-	-519	-0-	771	2			N	-0-					34
10	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					34
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					34
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					34
01	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					34
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					25
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					25
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					25
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					92
10	1054	N	676	-0-	-378	-0-	676	2			Y	-0-					92
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					92
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					92
01	682	N	124	-0-	-558	-0-	124	2			Y	-0-					92
02	1092	X	443	-0-	-649	-0-	443	2			Y	-0-					92

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 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
09	900	N	203	-0-	-697	-0-	203	2			N	-0-					38
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					38
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					38
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					38
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	2			N	-0-					38
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					38

MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					33
10	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			Y	-0-					33
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					33
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					33
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					33
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					12
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					12
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					12
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-	4	1			62
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	53	1	1094	2	Y	1					63
							1	9									
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	54	1	1113	2	Y	3	58	1			8
							3	9									
12	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					8
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1142	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	48	1	968	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-	3	1			73
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	107	1	2207	2	Y	-0-					73
11	2100	N	1933	-0-	-167	-0-	90	1	1841	2	Y	2	54	1			21
							2	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					21
01	2356	N	1888	-0-	-468	-0-	90	1	1797	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
02	1820	N	1536	-0-	-284	-0-	72	1	1464	2	Y	-0-					19

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	139	1	2916	2	N	-0-	1	1			34
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	136	1	2812	2	N	-0-					34
11	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	129	1	2656	2	N	1	1	1			34
							1	9									
12	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	142	1	2926	2	N	-0-					34
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	113	1	2267	2	N	11					45
							12	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	107	1	2158	2	N	-0-					45

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	98	1	2057	2	N	-0-					128
10	2232	N	2199	-0-	-33	-0-	101	1	2098	2	N	-0-					128
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	100	1	2052	2	N	5	119	1			14
							6	9									
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	107	1	2202	2	N	-0-					14
01	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	105	1	2100	2	N	-0-	1	1			13
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	96	1	1937	2	N	-0-					13

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 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
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	2	N	-0-					124
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					124
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	N	2	110	1			16
							2	9									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	N	-0-					16
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	2	1	35	2	N	-0-					16
02	280	N	36	-0-	-244	-0-	2	1	34	2	N	-0-					16

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 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
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	212	1	4454	2	N	-0-					152
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	203	1	4188	2	N	5					157
							6	9									
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	226	1	4635	2	N	1	158	1			-0-
							1	9									
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	221	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	196	1	3914	2	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	191	1	3863	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2406	-0-	-264	-0-	109	1	2297	2	Y	-0-	3	1			140
10	2697	X	2510	-0-	-187	-0-	116	1	2394	2	Y	-0-					140
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	112	1	2292	2	Y	20	116	1			44
							22	9									
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-					44
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	127	1	2529	2	Y	2	4	1			42
							2	9									
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	109	1	2216	2	Y	-0-					42

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 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
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	471	1	2465	2	N	2					117
							2	9									
10	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	481	1	2410	2	N	1					118
							1	9									
11	3120	X	2163	-0-	-957	-0-	477	1	1662	2	N	22					140
							24	9									
12	3224	X	2648	-0-	-576	-0-	496	1	2152	2	N	-0-					140
01	3193	X	3187	-0-	-6	-0-	482	1	2705	2	N	-0-					140
02	2744	X	2025	-0-	-719	-0-	374	1	1651	2	N	-0-					140

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3631	-0-	-419	-0-	368	1	3263	2	N	-0-					147
10	4185	X	3180	-0-	-1005	-0-	324	1	2856	2	N	-0-					147
11	4050	X	2531	-0-	-1519	-0-	294	1	2200	2	N	34	166	1			15
							37	9									
12	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	318	1	2808	2	N	-0-					15
*01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	355	1	4853	2	N	-0-					15
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	345	1	3205	2	N	-0-					15

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	100	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	2062	2	Y	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	2130	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	102	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	100	1	2017	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	460	1	4082	2	N	-0-					202
10	4898	X	4658	-0-	-240	-0-	474	1	4184	2	N	-0-	170	1			32
11	4710	X	4349	-0-	-361	-0-	512	1	3837	2	N	-0-					32
12	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	513	1	4523	2	N	-0-					32
*01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	470	1	6415	2	N	-0-					32
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	448	1	4165	2	N	-0-					32

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 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
09	3000	X	2732	-0-	-268	-0-	641	1	2084	2	N	6					157
							7	9									
10	3100	X	2745	-0-	-355	-0-	623	1	2120	2	N	2					159
							2	9									
11	3000	X	2441	-0-	-559	-0-	616	1	1802	2	N	21	172	1			8
							23	9									
12	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	838	1	2228	2	N	-0-					8
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	676	1	2674	2	N	-0-					8
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	762	1	2425	2	N	-0-					8

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 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
09	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	122	1	2564	2	Y	-0-	3	1			92
10	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	128	1	2645	2	Y	2					94
							2	9									
11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	130	1	2670	2	Y	9	96	1			7
							10	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	147	1	3044	2	Y	-0-					7
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	149	1	2980	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	121	1	2456	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	73	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	Y	-0-	3	1			69
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	89	1	1836	2	Y	-0-					69
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	2	Y	1	61	1			9
							1	9									
12	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					9
01	3100	N	3300	-0-	200	200	157	1	3142	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	2156	N	1722	-0-	-434	-0-	81	1	1641	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	99	1	2081	2	Y	-0-	3	1			69
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	2					71
							2	9									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	90	1	1849	2	Y	16	73	1			14
							18	9									
12	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-					14
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	94	1	1884	2	Y	2	4	1			12
							2	9									
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	85	1	1725	2	Y	-0-					12

ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

09	840	N	260	-0-	-580	-0-	12	1	248	2	Y	-0-	3	1			80
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1	1525	2	Y	1					81
							1	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	1	69	1			13
							1	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	52	1	1073	2	Y	-0-					13
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	41	1	823	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

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
09	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	90	1	1896	2	Y	-0-					83
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	115	1	2370	2	Y	-0-					83
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	Y	-0-	69	1			14
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	128	1	2644	2	Y	-0-					14
01	2511	N	2223	-0-	-288	-0-	106	1	2117	2	Y	-0-	1	1			13
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	106	1	2152	2	Y	-0-					13

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

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
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	85	1	1799	2	Y	1	3	1			79
							1	9									
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	86	1	1774	2	Y	1					80
							1	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-	68	1			12
12	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	81	1	1667	2	Y	1					13
							1	9									
01	1891	N	1686	-0-	-205	-0-	80	1	1606	2	Y	-0-	3	1			10
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	75	1	1517	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

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
09	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	75	1	1580	2	Y	-0-	3	1			68
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	2	Y	-0-					68
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	2	61	1			9
							2	9									
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-					9
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	86	1	1718	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	78	1	1585	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

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
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	148	1	3112	2	Y	-0-					20
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	142	1	2939	2	Y	-0-					20
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	149	1	3056	2	Y	-0-	17	1			3
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	152	1	3149	2	Y	-0-					3
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3037	2	Y	-0-					3
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	140	1	2836	2	Y	-0-					3

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

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
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	2	Y	-0-	3	1			55
10	2139	N	1801	-0-	-338	-0-	83	1	1717	2	Y	1					56
							1	9									
11	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	76	1	1549	2	Y	8	58	1			6
							9	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	108	1	2236	2	Y	-0-					6
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	89	1	1810	2	Y	-0-					4

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	-0-	3	1			54
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	-0-					54
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	47	1	962	2	Y	17	62	1			9
							19	9									
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-					9
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	44	1	884	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					7

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 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
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2184	2	Y	-0-	4	1			91
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	Y	4					95
							4	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	91	1	1868	2	Y	-0-	84	1			11
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	102	1	2100	2	Y	-0-					11
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	109	1	2169	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	97	1	1969	2	Y	-0-					9

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 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
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					117
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	113	1	2330	2	N	-0-					117
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2280	2	N	3	62	1			58
							3	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	112	1	2319	2	N	-0-					58
01	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	113	1	2250	2	N	23	71	1			10
							25	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	113	1	2289	2	N	-0-					10

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	62	1	1301	2	Y	-0-	4	1			123
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	2					125
							2	9									
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	2	Y	17	116	1			26
							19	9									
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-					26
01	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	51	1	1025	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	50	1	1020	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 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
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	127	1	2670	2	Y	-0-	3	1			114
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	132	1	2728	2	Y	2					116
							2	9									
11	2760	X	2722	-0-	-38	-0-	126	1	2594	2	Y	2	98	1			20
							2	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	132	1	2725	2	Y	-0-					20
01	2914	X	2838	-0-	-76	-0-	135	1	2702	2	Y	1	4	1			17
							1	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	133	1	2686	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 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
09	2550	N	2374	-0-	-176	-0-	108	1	2266	2	Y	-0-	3	1			93
10	2325	N	2255	-0-	-70	-0-	104	1	2148	2	Y	3					96
							3	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	108	1	2225	2	Y	1	86	1			11
							1	9									
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	106	1	2182	2	Y	1					12
							1	9									
01	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	106	1	2123	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
02	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	123	1	2494	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2598	-0-	-132	-0-	118	1	2480	2	Y	-0-					69
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	126	1	2601	2	Y	-0-					69
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	121	1	2483	2	Y	-0-	65	1			4
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	130	1	2687	2	Y	-0-					4
01	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	129	1	2576	2	Y	-0-					4
02	2492	X	2404	-0-	-88	-0-	113	1	2291	2	Y	-0-					4

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 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
09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					6
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	79	1	1635	2	Y	-0-					6
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	Y	-0-	5	1			1
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1720	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	82	1	1632	2	Y	-0-					1
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	75	1	1528	2	Y	-0-					1

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 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
09	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	116	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2571	-0-	-95	-0-	119	1	2452	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2405	-0-	-25	-0-	112	1	2293	2	Y	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2624	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	112	1	2229	2	Y	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	115	1	2331	2	Y	-0-					-0-

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 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
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1917	2	Y	26	3	1			107
							29	9									
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1874	2	Y	24					131
							26	9									
11	2010	N	1718	-0-	-292	-0-	77	1	1571	2	Y	64	173	1			22
							70	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	92	1	1893	2	Y	28					50
							31	9									
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	93	1	1856	2	Y	31	3	1			78
							34	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	2	Y	22					100
							24	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	186	1	3926	2	Y	-0-	3	1			61
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	184	1	3802	2	Y	2					63
							2	9									
11	4110	X	1806	-0-	-2304	-0-	83	1	1701	2	Y	20	72	1			11
							22	9									
12	4247	X	2711	-0-	-1536	-0-	125	1	2586	2	Y	-0-					11
01	4247	X	3083	-0-	-1164	-0-	147	1	2935	2	Y	1	4	1			8
							1	9									
02	3668	X	2535	-0-	-1133	-0-	119	1	2416	2	Y	-0-					8

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1692	-0-	-168	-0-	77	1	1615	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	79	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	75	1	1502	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1601	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	134	1	2816	2	Y	1	3	1			23
							1	9									
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	153	1	3154	2	Y	3					26
							3	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	142	1	2907	2	Y	1	9	1			18
							1	9									
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	125	1	2589	2	Y	-0-					18
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	167	1	3334	2	Y	-0-	3	1			15
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	152	1	3081	2	Y	-0-					15

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 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
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	66	1	1382	2	Y	-0-					12
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1510	2	Y	-0-					12
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	74	1	1511	2	Y	-0-	6	1			6
12	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	51	1	1058	2	Y	-0-					6
01	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-					6
02	1484	N	1442	-0-	-42	-0-	68	1	1374	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	85	1	1797	2	Y	-0-					81
10	1953	N	1921	-0-	-32	-0-	89	1	1831	2	Y	1					82
							1	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	83	1	1698	2	Y	5	76	1			11
							6	9									
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	2	Y	-0-					11
01	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	80	1	1593	2	Y	-0-					11
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	79	1	1599	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1402	-0-	-98	-0-	64	1	1338	2	Y	-0-					38
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	62	1	1289	2	Y	-0-					38
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	75	1	1542	2	Y	1	36	1			3
							1	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					3
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	99	1	1971	2	Y	-0-					3
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	102	1	2075	2	Y	-0-					3

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	1			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

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 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
09	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	60	1	1262	2	Y	-0-					38
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	71	1	1458	2	Y	-0-					38
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	67	1	1365	2	Y	-0-	35	1			3
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	2	Y	-0-					3
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-					3
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	60	1	1220	2	Y	-0-					3

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 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
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	97	1	2038	2	Y	-0-	3	1			61
10	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	96	1	1994	2	Y	2					63
							2	9									
11	2010	N	1476	-0-	-534	-0-	68	1	1385	2	Y	21	73	1			11
							23	9									
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	99	1	2054	2	Y	-0-					11
01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	94	1	1870	2	Y	2	4	1			9
							2	9									
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1895	2	Y	-0-	3	1			75
10	2108	N	2037	-0-	-71	-0-	94	1	1942	2	Y	1					76
							1	9									
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	95	1	1949	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	100	1	2057	2	Y	-0-					6
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	93	1	1862	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1932	N	1815	-0-	-117	-0-	85	1	1730	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3194	-0-	-226	-0-	145	1	3049	2	Y	-0-					17
10	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	153	1	3160	2	Y	-0-					17
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	156	1	3193	2	Y	-0-	5	1			12
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	2	Y	-0-					12
01	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	157	1	3138	2	Y	-0-					12
02	3136	X	3064	-0-	-72	-0-	144	1	2920	2	Y	-0-					12

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	104	1	2195	2	Y	-0-	3	1			61
10	2387	X	2321	-0-	-66	-0-	107	1	2214	2	Y	-0-					61
11	2250	X	2197	-0-	-53	-0-	102	1	2091	2	Y	4	57	1			8
							4	9									
12	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	110	1	2281	2	Y	-0-					8
01	2356	X	2179	-0-	-177	-0-	104	1	2074	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2128	X	2092	-0-	-36	-0-	98	1	1994	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2935	-0-	-65	-0-	133	1	2802	2	Y	-0-	4	1			59
10	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	139	1	2874	2	Y	1					60
							1	9									
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	138	1	2825	2	Y	4	56	1			8
							4	9									
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	2	Y	-0-					8
01	3069	X	2666	-0-	-403	-0-	127	1	2538	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
02	2772	X	2394	-0-	-378	-0-	113	1	2281	2	Y	-0-					5

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 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
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	Y	-0-	3	1			75
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	91	1	1873	2	Y	1					76
							1	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1847	2	Y	6	76	1			6
							7	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	95	1	1965	2	Y	-0-					6
01	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	86	1	1723	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1744	2	Y	-0-					4

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 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
09	1530	N	1204	-0-	-326	-0-	55	1	1149	2	N	-0-	4	1			80
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	52	1	1072	2	N	1					81
							1	9									
11	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	49	1	1005	2	N	2	64	1			19
							2	9									
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	49	1	1014	2	N	-0-					19
01	1147	N	951	-0-	-196	-0-	45	1	904	2	N	2	4	1			17
							2	9									
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	42	1	840	2	N	-0-					17

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 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
09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	294	1	6181	2	Y	-0-					43
10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	248	1	5119	2	Y	-0-					43
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	247	1	5075	2	Y	-0-	37	1			6
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	233	1	4819	2	Y	-0-					6
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	209	1	4175	2	Y	-0-					6
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	210	1	4243	2	Y	-0-					6

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	996	-0-	-204	-0-	45	1	950	2	Y	1	3	1			81
							1	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	56	1	1160	2	Y	-0-					81
11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	45	1	920	2	Y	1	9	1			73
							1	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1157	2	Y	11					84
							12	9									
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	55	1	1090	2	Y	1	3	1			82
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-					82

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5482	-0-	-188	-0-	249	1	5233	2	Y	-0-	4	1			49
10	5859	X	5396	-0-	-463	-0-	249	1	5147	2	Y	-0-					49
11	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	251	1	5147	2	Y	1	4	1			46
							1	9									
12	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	253	1	5232	2	Y	-0-					46
01	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	272	1	5435	2	Y	2	4	1			44
							2	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	239	1	4830	2	Y	-0-					44

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3938	-0-	-232	-0-	179	1	3759	2	Y	-0-	4	1			104
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	197	1	4068	2	Y	1					105
							1	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	177	1	3628	2	Y	26	90	1			41
							29	9									
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	180	1	3717	2	Y	3					44
							3	9									
01	4340	X	3775	-0-	-565	-0-	180	1	3594	2	Y	1	4	1			41
							1	9									
02	3920	X	3892	-0-	-28	-0-	183	1	3709	2	Y	-0-					41

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3932	-0-	-118	-0-	923	1	3003	2	N	5					93
							6	9									
10	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	1009	1	3437	2	N	1					94
							1	9									
11	4230	X	3811	-0-	-419	-0-	971	1	2839	2	N	1	72	1			23
							1	9									
12	4371	X	2898	-0-	-1473	-0-	792	1	2106	2	N	-0-					23
01	4433	X	4384	-0-	-49	-0-	885	1	3499	2	N	-0-					23
02	4004	X	3011	-0-	-993	-0-	720	1	2291	2	N	-0-					23

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 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
09	6540	X	6226	-0-	-314	-0-	282	1	5944	2	N	-0-					109
10	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	292	1	6027	2	N	4					113
							4	9									
11	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	284	1	5821	2	N	22	121	1			14
							24	9									
12	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	298	1	6149	2	N	-0-					14
01	6417	X	6074	-0-	-343	-0-	290	1	5784	2	N	-0-					14
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	275	1	5570	2	N	-0-					14

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 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
09	2130	X	1839	-0-	-291	-0-	83	1	1756	2	Y	-0-	4	1			46
10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	102	1	2101	2	Y	-0-					46
11	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	84	1	1730	2	Y	1	3	1			44
							1	9									
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					44
01	2232	X	1898	-0-	-334	-0-	90	1	1807	2	Y	1	3	1			42
							1	9									
02	2016	X	1396	-0-	-620	-0-	66	1	1330	2	Y	-0-					42

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 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
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	73	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	98	1	1623	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	146	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	251	1	4322	2	N	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	206	1	3412	2	N	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	221	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	237	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	237	1	3213	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	929	2	95	9	N	86	86	1			35
10	1116	N	995	-0-	-121	-0-	906	2	89	9	N	81	86	1			30
11	1050	N	984	-0-	-66	-0-	901	2	83	9	N	75	59	1			46
12	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	940	2	96	9	N	87	90	1			43
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	867	2	109	9	N	99	116	1			26
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	841	2	96	9	N	87	85	1			28

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 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
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	285	1	1926	2	N	91					181
							100	9									
10	2170	N	933	-0-	-1237	-0-	175	1	725	2	N	30					211
							33	9									
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	270	1	1668	2	N	68	160	1			119
							75	9									
12	2387	N	1155	-0-	-1232	-0-	275	1	748	2	N	120					239
							132	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	270	1	1188	2	N	45	180	1			104
							50	9									
02	1876	N	1438	-0-	-438	-0-	240	1	1107	2	N	83					187
							91	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2460	-0-	-810	-0-	298	1	2057	2	N	95					182
							105	9									
10	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	303	1	2222	2	N	74	169	1			87
							81	9									
11	3270	X	2204	-0-	-1066	-0-	280	1	1850	2	N	67					154
							74	9									
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	275	1	2753	2	N	129	176	1			107
							142	9									
01	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	305	1	2073	2	N	82					189
							90	9									
02	2352	X	2312	-0-	-40	-0-	260	1	2022	2	N	27					216
							30	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

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-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

09	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	3098	2	198	9	N	180	179	1			150
10	3906	X	2627	-0-	-1279	-0-	2522	2	105	9	N	95	168	1			77
11	3150	X	2645	-0-	-505	-0-	2513	2	132	9	N	120					197
12	3410	X	3057	-0-	-353	-0-	2928	2	129	9	N	117	179	1			135
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3293	2	255	9	N	232	173	1			194
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2897	2	212	9	N	193	182	1			205

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1433	2	76	9	N	69	69	1			28
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1276	2	72	9	N	65	69	1			24
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1370	2	66	9	N	60	47	1			37
12	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1191	2	77	9	N	70	72	1			35
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1218	2	87	9	N	79	93	1			21
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1332	2	72	9	N	65	64	1			22

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2510	2	98	9	N	89	89	1			36
10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2666	2	91	9	N	83	88	1			31
11	2520	X	2491	-0-	-29	-0-	2407	2	84	9	N	76	60	1			47
12	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	2255	2	98	9	N	89	92	1			44
01	2604	X	2225	-0-	-379	-0-	2115	2	110	9	N	100	118	1			26
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2427	2	94	9	N	85	82	1			29

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

09	3930	X	3462	-0-	-468	-0-	3344	2	118	9	N	107	107	1			44
10	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	3447	2	109	9	N	99	106	1			37
11	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	3294	2	102	9	N	93	73	1			57
12	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3437	2	120	9	N	109	112	1			54
01	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3307	2	134	9	N	122	144	1			32
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3111	2	112	9	N	102	99	1			35

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 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	EOM BALANCE
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1033	2	14	9	N	13	13	1	5
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1117	2	14	9	N	13	13	1	5
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	964	2	12	9	N	11	9	1	7
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1006	2	15	9	N	14	14	1	7
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	904	2	17	9	N	15	18	1	4
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	787	2	14	9	N	13	13	1	4

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 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	EOM BALANCE
09	2730	X	2503	-0-	-227	-0-	2374	2	129	9	N	117	118	1	48
10	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	2576	2	121	9	N	110	117	1	41
11	2730	X	2509	-0-	-221	-0-	2396	2	113	9	N	103	81	1	63
12	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	2296	2	101	9	N	92	107	1	48
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2299	2	149	9	N	135	148	1	35
02	2436	X	2311	-0-	-125	-0-	2186	2	125	9	N	114	110	1	39

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2039	-0-	-181	-0-	1992	2	47	9	N	43	43	1	18
10	2263	N	1503	-0-	-760	-0-	1467	2	36	9	N	33	41	1	10
11	2130	N	345	-0-	-1785	-0-	321	2	24	9	N	22	17	1	15
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2220	2	42	9	N	38	34	1	19
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2406	2	91	9	N	83	77	1	25
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2090	2	95	9	N	86	83	1	28

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BURDETTE OU B WELL #: 1H RRCID -> 293018 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8700 - 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	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
11	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

BURDETTE A OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293025 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8767 - 13757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 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	EOM BALANCE
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-

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 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
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	496	1	1605	2	N	-0-					52
10	3069	X	2239	-0-	-830	-0-	511	1	1728	2	N	-0-					52
11	2970	X	1819	-0-	-1151	-0-	501	1	1318	2	N	-0-					52
12	3069	X	2211	-0-	-858	-0-	520	1	1691	2	N	-0-					52
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	707	1	3037	2	N	-0-					52
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	633	1	2124	2	N	-0-					52

VENORAH (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 293040 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8207 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	11	1	45	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-

A. B. HOLT 1092 WELL #: 1 RRCID -> 296264 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7400 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	8	-0-	-6	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					192
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					192
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					192
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					192

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 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
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 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
09	4470	#	2023	-0-	-2447	-0-	2022	2	1	9	N	1	1	8			104
10	4898	#	4657	-0-	-241	-0-	4596	2	61	9	N	55	3	8			156
11	4740	#	4619	-0-	-121	-0-	4568	2	51	9	N	46	3	8			199
12	5585	R	5585	-0-	-0-	-0-	5516	2	69	9	N	63	149	1	2	8	111
*01	4650	#	452	-0-	-4198	-0-	444	2	8	9	N	7	19	1			99
02	4312	#	370	-0-	-3942	-0-	362	2	8	9	N	7					106

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 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
09	T. A.		89	-0-	89	170	89	2			Y	-0-					26
10	T. A.		63	-0-	63	233	63	2			Y	-0-					26
11	233	X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	71 155	1 9	467	2	N	141	157	1	47	7	16
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	74 1	1 9	158	2	N	1					17
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					17
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	48	1	421	2	N	-0-					17
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					17
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	266	2	N	1					18

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 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
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	-0-	-156	-0-	504	2			N	-0-					42
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					42
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	504	2	25	9	N	23					65
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	801	2	N	124					189
							136	9									
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			N	-0-	142	1			47
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	55	1	407	2	N	-0-					47

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

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
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	71	1	30	2	N	-0-			52
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-			52
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			52
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			52
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

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
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-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

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
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			33
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			93
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			93
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

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
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-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	71	1	2120	2	N	-0-					30
10	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	74	1	1643	2	N	-0-					30
11	2100	N	1241	-0-	-859	-0-	1052	2	189	9	N	172	177	1			25
12	2263	N	1411	-0-	-852	-0-	83	1	1315	2	N	12					37
							13	9									
01	1705	N	934	-0-	-771	-0-	934	2			N	-0-					37
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	116	1	660	2	N	-0-					37

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	71	1	332	2	N	-0-					40
10	558	N	216	-0-	-342	-0-	74	1	142	2	N	-0-					40
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					40
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					40
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	N	-0-					43
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	74	1	97	2	N	-0-					43
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					43
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 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
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-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 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
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-

BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-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-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					30
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					30
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					30
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	1			N	-0-					46
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					46
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 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
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-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	748	2	N	-0-					42
10	620	N	431	-0-	-189	-0-	74	1	357	2	N	-0-					42
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					42
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	71	1	1090	2	N	26	178	1			40
							29	9									
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	74	1	897	2	N	-0-					40
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	19	9	N	17					57
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	2	N	6					63
							7	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2					65
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	120	1	684	2	N	-0-					65

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

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-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	2	N	-0-	70	7			8
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	74	1	537	2	N	-0-					8
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	19	1	331	2	N	-0-					8
12	558	N	218	-0-	-340	-0-	38	1	178	2	N	2					10
							2	9									
01	558	N	399	-0-	-159	-0-	8	1	389	2	N	2					12
							2	9									
02	336	N	263	-0-	-73	-0-	56	1	207	2	N	-0-					12

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

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-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

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-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 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
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-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					51
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					55
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					55
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	42	2	83	9	N	75					147
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					147
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					147
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					147
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					147
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					147

KRUSE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2021

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-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

KRUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 292426 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7925 - 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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1672	2	33	9	N	30					65
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1684	2	28	9	N	25					90
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1644	2	35	9	N	32					122
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1658	2	35	9	N	32					154
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1632	2	29	9	N	26					180
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1471	2	17	9	N	15					195

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 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
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					61
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1273	2	24	9	N	22					83
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1222	2	17	9	N	15					98
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					100
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	2	9	9	N	8					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

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	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-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

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	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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

09	0	N	-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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

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	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-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

09	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					220
10	14B2	EXT	32	-0-	32	46	32	2			Y	-0-					220
11	14B2	EXT	6	-0-	6	52	6	2			Y	-0-					220
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					220
01	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	90	1			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	40					70

DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	2			N	-0-					15
10	775	N	641	-0-	-134	-0-	641	2			N	-0-					15
11	810	N	556	-0-	-254	-0-	556	2			N	-0-					15
12	868	N	564	-0-	-304	-0-	564	2			N	-0-					15
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					15
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					15

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4170

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 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
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-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 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
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	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-

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 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
09	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1136	-0-	-154	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	811	-0-	-305	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 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
09	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	1558	2	88	9	N	80					87
10	2046	N	1925	-0-	-121	-0-	1923	2	2	9	N	2	59	1			30
11	1980	N	1847	-0-	-133	-0-	1847	2			N	-0-					30
12	2108	N	1897	-0-	-211	-0-	1897	2			N	-0-					30
01	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	1908	2			N	-0-					30
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	2	25	9	N	23	30	1			23

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 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
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 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
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	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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	8	1			1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 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
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	620	2	8	9	Y	7	90	1			26
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					26
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	507	2	90	9	Y	82	87	1			21
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	534	2	25	9	Y	23					44
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					44
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	478	2	41	9	Y	37	58	1			23

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 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
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	25	2	22	9	Y	20	88	1			17
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	32	2	3	9	Y	3					20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

09	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

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	0	N	-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

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

09	780	N	403	-0-	-377	-0-	45	1	271	2	Y	79					86
							87	9									
10	527	N	419	-0-	-108	-0-	76	1	343	2	Y	-0-					86
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	240	1	385	2	Y	43	123	1			6
							47	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	248	1	212	2	Y	2					8
							2	9									
01	434	N	348	-0-	-86	-0-	50	1	298	2	Y	-0-					8
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	Y	14					22
							15	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					47
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					47
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	51					98
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	2	28	9	Y	25					123
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					123
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					123

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	135	1	815	2	Y	8					10
							9	9									
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	172	1	781	2	Y	-0-					10
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	9	1			1
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					1
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	-0-					1
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	149	1	796	2	Y	6					7
							7	9									

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 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
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	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-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					35
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					35
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	432	2	81	9	Y	74	67	1			42
12	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			Y	-0-					42
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	478	2	25	9	Y	23					65
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					75

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 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
09	2970	X	2456	-0-	-514	-0-	2456	2			Y	-0-					75
10	3069	X	2578	-0-	-491	-0-	2520	2	58	9	Y	53					128
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2958	2	34	9	Y	31	151	1			8
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3146	2	56	9	Y	51					59
01	2821	X	2769	-0-	-52	-0-	2769	2			Y	-0-					59
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2469	2	89	9	Y	81	124	1			16

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	217	2	Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 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
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-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 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
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			Y	-0-					67
10	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					67
11	1320	N	1019	-0-	-301	-0-	955	2	64	9	Y	58	97	1			28
12	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-					28
01	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					28
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					28

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 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
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 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
09	300	N	139	-0-	-161	-0-	19 4	1 9	116	2	Y	4					25
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					25
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	4	1			21
*12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 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
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	1023	2	3	9	Y	3					7
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1111	2	8	9	Y	7	10	1			4
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1074	2	3	9	Y	3					7
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1080	2	6	9	Y	5	8	1			4
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	956	2	1	9	Y	1					5
02	1008	N	806	-0-	-202	-0-	800	2	6	9	Y	5					10

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 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
09	10290	X	9491	-0-	-799	-0-	9444	2	47	9	Y	43					110
10	10633	X	10222	-0-	-411	-0-	10087	2	135	9	Y	123	152	1			81
11	10290	X	9812	-0-	-478	-0-	9748	2	64	9	Y	58					139
12	10633	X	9782	-0-	-851	-0-	9681	2	101	9	Y	92	152	1	2	8	77
01	10416	X	9853	-0-	-563	-0-	9828	2	25	9	Y	23					100
02	9240	X	8581	-0-	-659	-0-	8484	2	97	9	Y	88					188

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	72

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1138	3	15	9	N	14					166
10	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1060	3	20	9	N	18					184
11	1170 N	516	-0-	-654	-0-	516	3			N	-0-					184
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					184
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	482	3	42	9	N	38	85	1			137
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1196	3	44	9	N	40					177

CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

09	2130 N	2068	-0-	-62	-0-	2067	3	1	9	Y	1					27
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					27
11	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	2022	3			Y	-0-					27
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			Y	-0-					27
01	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3034	3	3	9	Y	3					30
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2534	3	10	9	Y	9	32	1			7

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

09	1230 N	1188	-0-	-42	-0-	1182	3	6	9	Y	5					81
10	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	3			Y	-0-					81
11	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			Y	-0-					81
12	1240 N	1115	-0-	-125	-0-	1115	3			Y	-0-					81
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	3	9	9	Y	8					89
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1057	3	30	9	Y	27	96	1			20

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2397	-0-	-333	-0-	2366	3	31	9	N	28					137
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2385	3	19	9	N	17					154
11	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	2324	3	44	9	N	40					194
12	2480	N	2306	-0-	-174	-0-	2276	3	30	9	N	27	159	1			62
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2208	3	25	9	N	23					85
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2419	3	39	9	N	35					120

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 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
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-

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	3	2	9	Y	2					35
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					35
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					35
12	3162	X	3129	-0-	-33	-0-	3129	3			Y	-0-					35
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3308	3	4	9	Y	4					39
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2967	3	13	9	Y	12	42	1			9

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	42	1	311	2	N	-0-					47
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	N	9					56
							10	9									
11	510	X	435	-0-	-75	-0-	60	1	375	2	N	-0-					56
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	91	1	597	2	N	-0-					56
01	527	X	373	-0-	-154	-0-	57	1	316	2	N	-0-					56
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					56

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	76	1	1328	2	N	10	12	1			4
							11	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	70	1	1222	2	N	6					10
							7	9									
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	7	9	1			8
							8	9									
12	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	83	1	1169	2	N	-0-					8
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	N	14					22
							15	9									
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					22

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 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
09	DLQ	G-10	1149	-0-	1149	1666	63	1	1086	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1187	-0-	1187	2853	64	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	984	-0-	-216	2637	55	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1105	-0-	-1995	642	74	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1432	N	790	-0-	-642	-0-	58	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

09	DLQ	G-10	2055	-0-	2055	5427	112	1	1943	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2209	-0-	2209	7636	119	1	2090	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	2102	-0-	902	8538	117	1	1985	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	7716	152	1	2126	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1888	-0-	-1212	6504	138	1	1750	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	4544					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

09	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	771	-0-	771	1091	42	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	389	-0-	-811	280	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	251	-0-	-280	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 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
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	51	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	133	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	204	-0-	-354	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	52	1	725	2	Y	-0-					3
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					3
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					3

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		392	-0-	392	631	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		356	-0-	356	987	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	1193	N	206	-0-	-987	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 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
09	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2280	66	1	1139	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1583	-0-	1583	3863	85	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1038	-0-	-162	3701	58	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1047	-0-	-2053	1648	70	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	2544	N	896	-0-	-1648	-0-	65	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3277	92 4	1 9	1594	2	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		2441	-0-	2441	5718	132 4	1 9	2309	2	Y	-0-					1
11	7940	X	2222	-0-	-5718	-0-	123 4	1 9	2095	2	Y	4	1	1			4
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	2	Y	-0-					4
01	1736	X	1127	-0-	-609	-0-	82	1	1045	2	Y	-0-					4
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					Y	NO RPT					4

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

09	DLQ G-10		33	-0-	33	46	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		41	-0-	41	87	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
01	T. A.		675	-0-	675	762	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	762					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		301	-0-	301	301	16 6	1 9	279	2	Y	5					5
11	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2782					Y	10	38	1			2
10	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5314	136 7	1 9	2389	2	Y	6					8
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	4114					Y	6	9	1			5
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1014					Y	-0-					5
01	3093	N	2079	-0-	-1014	-0-	151 15	1 9	1913	2	Y	14					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 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
09	DLQ	G-10	375	-0-	375	690	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	98	-0-	98	788	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	966	N	178	-0-	-788	-0-	10	1	168	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	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 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
09	DLQ	G-10	2908	-0-	2908	3908	157 23	1 9	2728	2	Y	21	18	1			18
10	DLQ	G-10	2698	-0-	2698	6606	145 12	1 9	2541	2	Y	11					29
11	8985	X	2379	-0-	-6606	-0-	131 14	1 9	2234	2	Y	13	17	1			25
12	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	154	1	2158	2	Y	-0-					25
01	3007	X	2240	-0-	-767	-0-	161 30	1 9	2049	2	Y	27					52
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					52

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 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
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	63	1	1094	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2367	65	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	684	-0-	-516	1851	38	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	2044	N	193	-0-	-1851	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 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
09	DLQ G-10		14	-0-	14	17	1	1	13	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1859	97	1	1706	2	Y	35					75
							39	9									
11	1200	N	164	-0-	-1036	823	8	1	137	2	Y	17					92
							19	9									
12	887	N	64	-0-	-823	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					92
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					92
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					92

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 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
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	223	1	1637	2	N	-0-					80
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	273	1	1765	2	N	-0-					80
11	1800	N	2598	-0-	798	798	361	1	2237	2	N	-0-					80
12	T. A.		3239	-0-	3239	4037	430	1	2809	2	N	-0-					80
01	T. A.		3091	-0-	3091	7128	473	1	2618	2	N	-0-					80
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	7128					N	NO RPT					80

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 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
09	DLQ G-10		663	-0-	663	728	78	1	574	2	Y	10					15
							11	9									
10	DLQ G-10		377	-0-	377	1105	50	1	327	2	Y	-0-					15
11	1200	N	350	-0-	-850	255	49	1	301	2	Y	-0-					15
12	576	N	321	-0-	-255	-0-	43	1	278	2	Y	-0-					15
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	Y	-0-					15
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					15

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		583	-0-	583	1228	32	1	548	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		931	-0-	931	2159	50	1	881	2	Y	-0-					1
11	1200	N	719	-0-	-481	1678	39	1	667	2	Y	12	3	1			10
							13	9									
12	1799	N	121	-0-	-1678	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					10
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					10
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 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
09	DLQ G-10		310	-0-	310	633	42	1	268	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2771	-0-	2771	3404	369	1	2402	2	Y	-0-					2
11	900	N	575	-0-	-325	3079	88	1	487	2	Y	-0-					2
12	3100	N	895	-0-	-2205	874	133	1	762	2	Y	-0-					2
01	998	N	124	-0-	-874	-0-	20	1	104	2	Y	-0-					2
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 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
09	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1212	66	1	1143	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		712	-0-	712	1924	38	1	674	2	Y	-0-					-0-
11	6743	X	4819	-0-	-1924	-0-	267	1	4552	2	Y	-0-					-0-
12	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	142	1	1990	2	Y	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	NO RPT	-0-	-3500	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 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
09	DLQ G-10		496	-0-	496	977	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2000	55	1	968	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	689	-0-	-511	1489	38	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	1489	N	-0-	-0-	-1489	-0-					Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 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
09	DLQ G-10		1219	-0-	1219	2134	66	1	1153	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		4053	-0-	4053	6187	218	1	3835	2	Y	-0-					8
11	1200	N	4613	-0-	3413	9600	256	1	4357	2	Y	-0-					8
12	3100	N	750	-0-	-2350	7250	50	1	700	2	Y	-0-					8
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4150					Y	-0-					8
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	3590					Y	NO RPT					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 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
09	DLQ G-10		981	-0-	981	1206	55	1	891	2	Y	32	79	1			18
							35	9									
10	DLQ G-10		1799	-0-	1799	3005	213	1	1586	2	Y	-0-					18
11	1200	N	1275	-0-	75	3080	74	1	1201	2	Y	-0-					18
12	3100	N	1120	-0-	-1980	1100	106	1	1014	2	Y	-0-					18
01	2194	N	1094	-0-	-1100	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					18
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					18

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 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
09	DLQ G-10		193	-0-	193	396	26	1	166	2	Y	1					7
							1	9									
10	DLQ G-10		230	-0-	230	626	31	1	199	2	Y	-0-					7
11	827	N	201	-0-	-626	-0-	31	1	170	2	Y	-0-					7
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	Y	-0-					7
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	32	1	163	2	Y	-0-					7
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					7

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 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
09	DLQ G-10		327	-0-	327	514	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1992	80	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	724	-0-	-476	1516	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	2129	N	613	-0-	-1516	-0-	41	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 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
09	DLQ G-10		655	-0-	655	1286	60	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		602	-0-	602	1888	49	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	988	-0-	-212	1676	80	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	2639	N	963	-0-	-1676	-0-	80	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 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
09	DLQ G-10		270	-0-	270	429	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		311	-0-	311	740	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	1040	N	300	-0-	-740	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

09	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5754	387	1	2475	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		2890	-0-	2890	8644	385	1	2505	2	Y	-0-					20
11	11255	X	2611	-0-	-8644	-0-	398	1	2213	2	Y	-0-					20
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	2	Y	-0-					20
01	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	350	1	1774	2	Y	-0-					20
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					20

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

09	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3027	167	1	1672	2	Y	6					142
							7	9									
10	DLQ G-10		616	-0-	616	3643	50	1	564	2	Y	2					144
							2	9									
11	1200	N	679	-0-	-521	3122	55	1	621	2	Y	3					147
							3	9									
12	3100	N	751	-0-	-2349	773	62	1	689	2	Y	-0-					147
01	1620	N	847	-0-	-773	-0-	74	1	771	2	Y	2					149
							2	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					149

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

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
09	DLQ G-10		1800	-0-	1800	3381	98	1	1702	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1817	-0-	1817	5198	98	1	1719	2	Y	-0-					1
11	7071	X	1873	-0-	-5198	-0-	104	1	1769	2	Y	-0-					1
12	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	137	1	1918	2	Y	-0-					1
01	1860	X	1370	-0-	-490	-0-	100	1	1270	2	Y	-0-					1
02	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

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
09	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2036	59	1	1021	2	Y	6	8	1			14
							7	9									
10	DLQ G-10		846	-0-	846	2882	45	1	797	2	Y	4					18
							4	9									
11	1200	N	981	-0-	-219	2663	54	1	925	2	Y	2	6	1			14
							2	9									
12	3100	N	1101	-0-	-1999	664	73	1	1028	2	Y	-0-					14
01	1900	N	1236	-0-	-664	-0-	90	1	1137	2	Y	8					22
							9	9									
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					22

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

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
09	DLQ G-10		833	-0-	833	1277	45	1	784	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
10	DLQ G-10		868	-0-	868	2145	47	1	819	2	Y	2					13
							2	9									
11	1200	N	586	-0-	-614	1531	32	1	541	2	Y	12	5	1			20
							13	9									
12	2050	N	519	-0-	-1531	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					20
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	5					25
							6	9									
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					25

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

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
09	DLQ G-10		631	-0-	631	1056	34	1	594	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1279	-0-	1279	2335	69	1	1210	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1004	-0-	-196	2139	56	1	946	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	3100	N	1017	-0-	-2083	56	68	1	949	2	Y	-0-					2
01	899	N	843	-0-	-56	-0-	61	1	776	2	Y	5					7
							6	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 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
09	DLQ	G-10	2086	-0-	2086	3278	114	1	1972	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	5520	121	1	2121	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	2131	-0-	931	6451	118	1	2013	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2619	-0-	-481	5970	174	1	2445	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2092	-0-	-1008	4962	153	1	1939	2	Y	-0-			-0-
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	2974					Y	NO RPT			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 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
09	DLQ	G-10	1783	-0-	1783	4057	162	1	1621	2	Y	-0-			22
10	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	5723	136	1	1530	2	Y	-0-			22
11	1200	N	2182	-0-	982	6705	177	1	2005	2	Y	-0-			22
12	3100	N	2438	-0-	-662	6043	203	1	2235	2	Y	-0-			22
01	3100	N	2293	-0-	-807	5236	200	1	2093	2	Y	-0-			22
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	3276					Y	NO RPT			22

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 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
09	DLQ G-10		1994	-0-	1994	3200	108	1	1879	2	Y	6					32
							7	9									
10	DLQ G-10		1940	-0-	1940	5140	105	1	1835	2	Y	-0-					32
11	1200	N	2022	-0-	822	5962	109	1	1850	2	Y	57					89
							63	9									
12	3100	N	1936	-0-	-1164	4798	129	1	1807	2	Y	-0-					89
01	3100	N	1474	-0-	-1626	3172	108	1	1366	2	Y	-0-					89
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	2332					Y	NO RPT					89

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 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
09	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6462	531	1	2475	2	Y	29	93	1			20
							32	9									
10	DLQ G-10		2944	-0-	2944	9406	545	1	2355	2	Y	40					60
							44	9									
11	12190	X	2784	-0-	-9406	-0-	511	1	2273	2	Y	-0-					60
12	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	441	1	1635	2	Y	-0-					60
01	3410	X	2373	-0-	-1037	-0-	445	1	1895	2	Y	30					90
							33	9									
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					90

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 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
09	DLQ G-10		1682	-0-	1682	2419	91	1	1585	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
10	DLQ G-10		1531	-0-	1531	3950	82	1	1443	2	Y	5					7
							6	9									
11	1200	N	1047	-0-	-153	3797	58	1	985	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
12	3100	N	1378	-0-	-1722	2075	92	1	1286	2	Y	-0-					5
01	2888	N	813	-0-	-2075	-0-	59	1	747	2	Y	6					11
							7	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					11

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 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
09	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3128	1754	2			Y	-0-					118
10	DLQ G-10		1425	-0-	1425	4553	1425	2			Y	-0-					118
11	1200	N	904	-0-	-296	4257	904	2			Y	-0-					118
12	3100	N	1090	-0-	-2010	2247	1090	2			Y	-0-					118
01	3100	N	962	-0-	-2138	109	962	2			Y	-0-					118
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					118

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 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
09	DLQ G-10		2351	-0-	2351	4682	415	1	1936	2	Y	-0-					16
10	DLQ G-10		2669	-0-	2669	7351	501	1	2168	2	Y	-0-					16
11	1200	N	2607	-0-	1407	8758	478	1	2129	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2588	-0-	-512	8246	550	1	2038	2	Y	-0-					16
01	3100	N	3059	-0-	-41	8205	582	1	2477	2	Y	-0-					16
02	2436	N	NO RPT	-0-	-2436	5769					Y	NO RPT					16

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 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
09	DLQ G-10		1247	-0-	1247	1918	68	1	1179	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3438	82	1	1438	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	1315	-0-	415	3853	73	1	1242	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	927	-0-	-2173	1680	62	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	2926	N	1246	-0-	-1680	-0-	91	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		968	-0-	968	968	52	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	813	-0-	-387	581	45	1	767	2	Y	1					1
							1	9									
12	581	N	-0-	-0-	-581	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

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
09	DLQ G-10		831	-0-	831	1520	43	1	751	2	Y	34	34	1			6
							37	9									
10	DLQ G-10		525	-0-	525	2045	27	1	467	2	Y	28					34
							31	9									
11	1200	N	340	-0-	-860	1185	19	1	321	2	Y	-0-	34	1			-0-
12	1185	N	-0-	-0-	-1185	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

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
09	DLQ G-10		1406	-0-	1406	3193	190	1	1216	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		1341	-0-	1341	4534	178	1	1157	2	Y	5					19
							6	9									
11	5833	X	1299	-0-	-4534	-0-	197	1	1095	2	Y	6					25
							7	9									
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	192	1	1098	2	Y	-0-					25
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	259	1	1314	2	Y	3					28
							3	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					28

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

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
09	DLQ G-10		2222	-0-	2222	3257	121	1	2101	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2068	-0-	2068	5325	111	1	1957	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1815	-0-	615	5940	101	1	1714	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2067	-0-	-1033	4907	138	1	1929	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1900	-0-	-1200	3707	139	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	1999					Y	NO RPT					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 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
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	2639	191	1	1399	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1434	-0-	1434	4073	192	1	1242	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1186	-0-	-14	4059	165	1	1021	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1364	-0-	-1736	2323	181	1	1183	2	Y	-0-					3
01	3100	N	965	-0-	-2135	188	148	1	817	2	Y	-0-					3
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					3

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 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
09	DLQ G-10		3622	-0-	3622	7063	490	1	3132	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		3760	-0-	3760	10823	501	1	3259	2	Y	-0-					27
11	14641	X	3818	-0-	-10823	-0-	581	1	3231	2	Y	5					32
							6	9									
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	572	1	3270	2	Y	-0-					32
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	615	1	3119	2	Y	3					35
							3	9									
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT					35

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3962	-0-	3962	8231	475	1	3487	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		3602	-0-	3602	11833	482	1	3120	2	Y	-0-					40
11	15650	X	3817	-0-	-11833	-0-	531	1	3286	2	Y	-0-					40
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	508	1	3314	2	Y	-0-					40
01	4278	X	2291	-0-	-1987	-0-	351	1	1940	2	Y	-0-					40
02	3696	X	NO RPT	-0-	-3696	-0-					Y	NO RPT					40

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 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
09	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1651	100	1	1000	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		328	-0-	328	1979	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1640	-0-	440	2419	133	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1436	-0-	-1664	755	119	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	2299	N	1544	-0-	-755	-0-	134	1	1410	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 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
09	DLQ G-10		276	-0-	276	515	25	1	251	2	Y	-0-					13
10	DLQ G-10		404	-0-	404	919	33	1	371	2	Y	-0-					13
11	1200	N	554	-0-	-646	273	45	1	509	2	Y	-0-					13
12	703	N	430	-0-	-273	-0-	36	1	394	2	Y	-0-					13
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	Y	-0-					13
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					13

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 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
09	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4359	516 30	1 9	1658	2	Y	27	99	1			23
10	DLQ G-10		2321	-0-	2321	6680	729	1	1592	2	Y	-0-					23
11	1200	N	2206	-0-	1006	7686	705	1	1501	2	Y	-0-					23
12	3100	N	2260	-0-	-840	6846	715	1	1545	2	Y	-0-					23
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5656	553	1	1357	2	Y	-0-					23
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	3584					Y	NO RPT					23

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 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
09	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	80 1	1 9	1388	2	Y	1	1	1			2
10	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2670	65 2	1 9	1134	2	Y	2					4
11	1200	N	960	-0-	-240	2430	53	1	907	2	Y	-0-	2	1			2
12	3100	N	732	-0-	-2368	62	49	1	683	2	Y	-0-					2
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					2

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 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
09	DLQ G-10		2902	-0-	2902	5909	512	1	2390	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		3071	-0-	3071	8980	577	1	2494	2	Y	-0-					11
11	11701	X	2721	-0-	-8980	-0-	499	1	2222	2	Y	-0-					11
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	520	1	1928	2	Y	-0-					11
01	3007	X	2439	-0-	-568	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-					11
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					Y	NO RPT					11

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

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
09	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2694	225	1	1051	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10		1496	-0-	1496	4190	281	1	1215	2	Y	-0-			4
11	1200	N	1886	-0-	686	4876	346	1	1540	2	Y	-0-			4
12	3100	N	1598	-0-	-1502	3374	339	1	1259	2	Y	-0-			4
01	3100	N	1660	-0-	-1440	1934	316	1	1344	2	Y	-0-			4
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	1374					Y	NO RPT			4

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

09	DLQ G-10		1769	-0-	1769	3812	312	1	1457	2	Y	-0-			11
10	DLQ G-10		2064	-0-	2064	5876	388	1	1676	2	Y	-0-			11
11	T. A.		2085	-0-	2085	7961	383	1	1702	2	Y	-0-			11
12	T. A.		2081	-0-	2081	10042	442	1	1639	2	Y	-0-			11
01	T. A.		2548	-0-	2548	12590	485	1	2063	2	Y	-0-			11
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	12590					Y	NO RPT			11

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	2	N	-0-			57
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	2	N	3			60
							3	9							
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	82	1	506	2	N	-0-			60
12	T. A.		963	-0-	963	963	128	1	835	2	N	-0-			60
01	T. A.		993	-0-	993	1956	152	1	841	2	N	-0-			60
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1956					N	NO RPT			60

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	1936	-0-	1936	3909	223 75	1 9	1638	2	Y	68	143	1			23
10	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	6112	290 34	1 9	1879	2	Y	31					54
11	1200	N	2130	-0-	930	7042	293 21	1 9	1816	2	Y	19					73
12	3100	N	1470	-0-	-1630	5412	195	1	1275	2	Y	-0-					73
01	3100	N	1796	-0-	-1304	4108	275	1	1521	2	Y	-0-					73
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	2120					Y	NO RPT					73

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 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
09	DLQ	G-10	153	-0-	153	400	36	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	447	15	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	46	-0-	-447	-0-	15	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	29	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 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
09	DLQ	G-10	1628	-0-	1628	2596	220	1	1408	2	Y	-0-					12
10	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	3971	183	1	1192	2	Y	-0-					12
11	1200	N	1017	-0-	-183	3788	155	1	862	2	Y	-0-					12
12	3100	N	1936	-0-	-1164	2624	288	1	1648	2	Y	-0-					12
01	3100	N	1005	-0-	-2095	529	166	1	839	2	Y	-0-					12
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					12

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

09	DLQ G-10		13263	-0-	13263	22119	721 22	1 9	12520	2	Y	20	24	1			9
10	DLQ G-10		13374	-0-	13374	35493	720 13	1 9	12641	2	Y	12					21
11	48696	X	13203	-0-	-35493	-0-	732 14	1 9	12457	2	Y	13	18	1			16
12	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	915	1	12824	2	Y	-0-					16
01	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	900 28	1 9	11425	2	Y	25					41
02	12376	X	NO RPT	-0-	-12376	-0-					Y	NO RPT					41

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

09	DLQ G-10		2408	-0-	2408	4602	131 10	1 9	2267	2	Y	9	13	1			8
10	DLQ G-10		3890	-0-	3890	8492	209 12	1 9	3669	2	Y	11					19
11	12395	X	3903	-0-	-8492	-0-	216 7	1 9	3680	2	Y	6	14	1			11
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	278	1	3902	2	Y	-0-					11
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	233 29	1 9	2953	2	Y	26					37
02	644	X	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					37

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 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
09	DLQ G-10		4928	-0-	4928	8940	267	1	4640	2	Y	19	16	1			4
							21	9									
10	DLQ G-10		4544	-0-	4544	13484	244	1	4290	2	Y	9					13
							10	9									
11	18452	X	4968	-0-	-13484	-0-	275	1	4679	2	Y	13	15	1			11
							14	9									
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	346	1	4845	2	Y	-0-					11
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	290	1	3683	2	Y	24					35
							26	9									
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					35

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	496	1	8623	2	N	21	44	1			11
							23	9									
10	9021	X	8433	-0-	-588	-0-	454	1	7967	2	N	11					22
							12	9									
11	8730	X	8268	-0-	-462	-0-	458	1	7803	2	N	6	16	1			12
							7	9									
12	9424	X	8646	-0-	-778	-0-	576	1	8070	2	N	-0-					12
01	9455	X	7694	-0-	-1761	-0-	559	1	7104	2	N	28					40
							31	9									
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					N	NO RPT					40

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5349	-0-	5349	6492	289	1	5019	2	Y	37	30	1			11
							41	9									
10	DLQ G-10		4513	-0-	4513	11005	243	1	4270	2	Y	-0-					11
11	T. A.		4708	-0-	4708	15713	261	1	4447	2	Y	-0-	7	1			4
12	T. A.		2071	-0-	2071	17784	138	1	1933	2	Y	-0-					4
01	T. A.		2881	-0-	2881	20665	208	1	2638	2	Y	32					36
							35	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	20665					Y	NO RPT					36

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	7			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WEAVER WELL #: RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

09	960	X	132	-0-	-828	-0-	126	3	6	9	Y	5	1	8			173
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1500	3	17	9	Y	15	2	8			186
11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1324	3	21	9	Y	19	82	1	2	8	121
12	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1054	3	7	9	Y	6	1	8			126
*01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1586	3	12	9	Y	11					137
02	1372	X	977	-0-	-395	-0-	964	3	13	9	Y	12	1	8			148

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

09	750	N	466	-0-	-284	-0-	462	3	4	9	Y	4					180
10	775	N	721	-0-	-54	-0-	707	3	14	9	Y	13					193
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	604	3	19	9	Y	17	82	1			128
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	3	6	9	Y	5					133
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	11					144
02	308	N	152	-0-	-156	-0-	140	3	12	9	Y	11					155

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8984 - 9052

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			Y	-0-					2
10	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					2
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					4
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	421	2	1	9	Y	1					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 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
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 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
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 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
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 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
09	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					8
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	Y	7					15
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					15
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2					17
*02	DLQ G-10		215	-0-	215	215	209	2	6	9	Y	5					22

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 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
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-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 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
09	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 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
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-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 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
09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5536	-0-	-13	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5072	-0-	-418	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
*12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
*02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 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
09	4410	X	4407	-0-	-3	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	4510	-0-	-47	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
*11	4410	X	4328	-0-	-82	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
*12	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3507	-0-	-609	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150	X	5638	-0-	-512	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	5964	-0-	-391	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	5404	-0-	-746	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5041	-0-	-973	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5810	-0-	-142	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4995	-0-	-381	-0-	4995	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 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
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					72
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					72
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	3			N	-0-					72
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	49	1			23
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					23
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					23

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 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
09	2940	X	1313	-0-	-1627	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	1258	-0-	-1780	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	1348	-0-	-1592	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	1326	-0-	-1712	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
01	2139	X	2117	-0-	-22	-0-	2117	3			Y	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	3	8	9	Y	7	33	1			14
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1237	3	14	9	Y	13					27
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1398	3	10	9	Y	9					36
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	3	13	9	Y	12	19	1			29
01	1023	N	862	-0-	-161	-0-	852	3	10	9	Y	9					38
02	1204	N	822	-0-	-382	-0-	810	3	12	9	Y	11					49

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 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
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	995	3	17	9	Y	15	71	1			29
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1484	3	31	9	Y	28					57
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1369	3	22	9	Y	20					77
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	985	3	29	9	Y	26	41	1			62
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1014	3	21	9	Y	19					81
02	1176	N	986	-0-	-190	-0-	961	3	25	9	Y	23					104

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
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

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	361	3	28	9	Y	25					117
10	434	N	349	-0-	-85	-0-	332	3	17	9	Y	15					132
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					132
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					132
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	123	3	12	9	Y	11					143
02	364	N	209	-0-	-155	-0-	209	3			Y	-0-					143

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
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

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
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

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 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
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-

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

09	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					20
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					20
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	3			N	-0-					20
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					20
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	274	3	11	9	N	10					30
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					30

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					20
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	3			N	-0-					20
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	3			N	-0-					20
12	899	N	575	-0-	-324	-0-	575	3			N	-0-					20
01	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	3			N	-0-					20
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					20

LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

09	300	N	33	-0-	-267	-0-	33	3			N	-0-					40
10	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					40
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					40
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					40
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					40
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	3			N	-0-					40

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					88
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					88
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					88
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					88

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					60
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					60
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					60

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					39
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					39
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					39
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					39
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	59	3			N	-0-					39

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

09	780	N	756	-0-	-24	-0-	753	3	3	9	N	3					133
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	580	3	10	9	N	9	102	1			40
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	3	3	9	N	3					43
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	851	3	2	9	N	2					45
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	760	3	17	9	N	15					60
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	521	3	6	9	N	5					65

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

09	1500	N	1195	-0-	-305	-0-	1189	3	6	9	N	5					77
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1654	3	7	9	N	6					83
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					83
12	1240	N	732	-0-	-508	-0-	732	3			N	-0-					83
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1411	3	37	9	N	34					117
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	842	3	11	9	N	10					127

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					53
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					53
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	676	3			N	-0-					53
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					53
02	784	N	375	-0-	-409	-0-	375	3			N	-0-					53

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 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
09	510	N	316	-0-	-194	-0-	312	3	4	9	N	4					32
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	417	3	1	9	N	1					33
11	510	N	270	-0-	-240	-0-	270	3			N	-0-					33
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					33
01	403	N	169	-0-	-234	-0-	169	3			N	-0-					33
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					33

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 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
09	1230	N	559	-0-	-671	-0-	559	3			N	-0-					56
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					56
11	1380	N	235	-0-	-1145	-0-	235	3			N	-0-					56
12	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	3			N	-0-					56
01	1054	N	904	-0-	-150	-0-	904	3			N	-0-					56
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					56

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	54	1			22
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1389	3	23	9	Y	21					43
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1058	3	17	9	Y	15					58
12	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	986	3	21	9	Y	19	31	1			46
01	1147	N	843	-0-	-304	-0-	826	3	17	9	Y	15					61
02	1008	N	636	-0-	-372	-0-	616	3	20	9	Y	18					79

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

09	630	N	316	-0-	-314	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	156	-0-	-278	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

09	14B2	EXT	11	-0-	11	114	11	3			N	-0-					48
10	14B2	EXT	29	-0-	29	143	29	3			N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	143					N	-0-					48
12	143	X	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					48
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					63
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					63
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					63
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					63
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					63
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					63

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					69
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					69
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					69

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	867	-0-	-1113	-0-	863	2	4	9	Y	4					104
10	2046	X	697	-0-	-1349	-0-	697	2			Y	-0-					104
11	1320	X	1195	-0-	-125	-0-	1195	2			Y	-0-					104
12	1364	X	649	-0-	-715	-0-	649	2			Y	-0-					104
01	1209	X	228	-0-	-981	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					104

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					129
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					129
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					129
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					129

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					1
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	2			Y	-0-					1
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					1

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 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
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1377	2	7	9	Y	6					33
10	2108	X	1156	-0-	-952	-0-	1156	2			Y	-0-					33
11	2040	N	931	-0-	-1109	-0-	931	2			Y	-0-					33
12	1426	N	176	-0-	-1250	-0-	176	2			Y	-0-					33
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					33
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					33

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					39
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					39
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	3					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 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
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-

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 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
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					92
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					92
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 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
09	960	N	740	-0-	-220	-0-	722	2	18	9	N	16					63
10	992	N	786	-0-	-206	-0-	786	2			N	-0-					63
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					63
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					63
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2					65
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					65

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 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
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-

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

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-

JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1487	2	28	9	N	25					46
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1430	2	6	9	N	5					51
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1351	2	2	9	N	2					53
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					53
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					53
*02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					53

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

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-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					135
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					135
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					135
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	15	95	1			55
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					55

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 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
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1596	2	15	9	N	14					52
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					52
11	1620	N	1477	-0-	-143	-0-	1470	2	7	9	N	6					58
12	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1449	2	19	9	N	17					75
01	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1432	2	8	9	N	7					82
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	N	3					85

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 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
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-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	1274	-0-	-136	-0-	1260	2	14	9	N	13					61
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					61
11	1560	N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-					61
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					61
01	1674	N	1659	-0-	-15	-0-	1658	2	1	9	N	1					62
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					64

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	-0-	-975	-0-	1242	2	3	9	N	3					157
10	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	1928	2	15	9	N	14					171
11	2220	X	1088	-0-	-1132	-0-	1079	2	9	9	N	8					179
12	1736	X	739	-0-	-997	-0-	719	2	20	9	N	18	169	1			28
01	1953	N	671	-0-	-1282	-0-	671	2			N	-0-					28
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1531	2	17	9	N	15					43

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

09	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1371	2	19	9	N	17					17
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					17
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8					25
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					25
01	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	1716	2			N	-0-					25
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					25

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					40
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					42
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					42
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					42
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	N	3					45
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					45

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1251	2	17	9	N	15					23
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					23
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					23
12	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1181	2	8	9	N	7					30
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2			N	-0-					30
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					30

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	N	8					35
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					35
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	783	2	6	9	N	5					40
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					40
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
02	728	N	691	-0-	-37	-0-	691	2			N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					107
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					107
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					107
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1	76	1			32
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					32
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 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
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-

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 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
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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13					89
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3					92
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					92
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					92
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					92
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					92

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 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
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	514	2	2	9	N	2					75
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					75
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	637	2	3	9	N	3					78
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					83
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					83
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	N	2					85

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 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
09	17100	X	16324	-0-	-776	-0-	4270	1	12032	3	N	20					209
							22	9									
10	17670	X	16533	-0-	-1137	-0-	4629	1	11842	3	N	56	168	1			97
							62	9									
11	16980	X	15949	-0-	-1031	-0-	4437	1	11502	3	N	9					106
							10	9									
12	17143	X	16160	-0-	-983	-0-	4416	1	11675	3	N	63					169
							69	9									
01	17143	X	15709	-0-	-1434	-0-	4056	1	11632	3	N	19	180	1			8
							21	9									
02	15232	X	14117	-0-	-1115	-0-	3543	1	10496	3	N	71					79
							78	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 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
09	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	598	1	3265	3	N	-0-					-0-
10	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	706	1	3232	3	N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	726	1	3170	3	N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	736	1	3286	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	3999	X	3964	-0-	-35	-0-	725	1	3228	3	N	10					10
							11	9									
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	712	1	2760	3	N	6					16
							7	9									

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

09	15300	X	13998	-0-	-1302	-0-	3622	1	10317	3	N	54					142
							59	9									
10	15810	X	14303	-0-	-1507	-0-	3954	1	10274	3	N	68					210
							75	9									
11	14700	X	14149	-0-	-551	-0-	3918	1	10197	3	N	31					241
							34	9									
12	15066	X	14704	-0-	-362	-0-	3996	1	10680	3	N	25	176	1			90
							28	9									
01	14911	X	14531	-0-	-380	-0-	3742	1	10752	3	N	34					124
							37	9									
02	13216	X	12792	-0-	-424	-0-	3165	1	9620	3	N	6					130
							7	9									

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

09	21330	X	20201	-0-	-1129	-0-	5227	1	14890	3	N	76					220
							84	9									
10	21824	X	20552	-0-	-1272	-0-	5709	1	14832	3	N	10					230
							11	9									
11	20910	X	19737	-0-	-1173	-0-	5472	1	14240	3	N	23					253
							25	9									
12	21173	X	20352	-0-	-821	-0-	5531	1	14781	3	N	36	181	1			108
							40	9									
01	21173	X	19414	-0-	-1759	-0-	5004	1	14377	3	N	30					138
							33	9									
02	18844	X	16066	-0-	-2778	-0-	3977	1	12089	3	N	-0-					138

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1122	-0-	-918	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1391	-0-	-500	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	886	-0-	-150	-0-	886	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 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
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 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
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					27
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					27
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	Y	9					36
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					36
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 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
09	1770	X	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			Y	-0-					18
10	1829	X	1244	-0-	-585	-0-	1244	2			Y	-0-					18
11	1770	X	1127	-0-	-643	-0-	1087	2	40	9	Y	36					54
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	1073	2			Y	-0-					54
01	1891	X	1174	-0-	-717	-0-	1174	2			Y	-0-					54
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					54

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 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
09	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	1926	2			Y	-0-					44
10	2635	X	1930	-0-	-705	-0-	1930	2			Y	-0-					44
11	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	2130	2	69	9	Y	63					107
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					107
01	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			Y	-0-					107
02	1792	X	NO RPT	-0-	-1792	-0-					Y	NO RPT					107

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 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
09	1950	X	1569	-0-	-381	-0-	1569	2			Y	-0-					12
10	2015	X	1213	-0-	-802	-0-	1213	2			Y	-0-					12
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2302	2	26	9	Y	24					36
12	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					36
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 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
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	10	1	1613	2	N	-0-					15
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					15
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					15
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					15

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 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
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	404	1	1245	3	N	-0-					406
10	1395	N	10	-0-	-1385	-0-	3	1	7	3	N	-0-					406
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					406
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					406
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 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
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	120	1	311	3	Y	-0-					74
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	81	1	217	3	Y	-0-					74
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	171	1	444	3	Y	-0-					74
12	434	N	285	-0-	-149	-0-	78	1	207	3	Y	-0-					74
01	310	N	180	-0-	-130	-0-	49	1	131	3	Y	-0-					74
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					74

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	570	3	N	-0-					32
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	199	1	484	3	N	-0-					32
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	N	-0-					32
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	165	1	373	3	N	-0-					32
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	160	1	353	3	N	-0-					32
*02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	255	3	N	-0-					32

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	3	Y	-0-					19
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	20	1	54	3	Y	-0-					19
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	81	1	211	3	Y	-0-					19
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					19
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					19
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					19

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 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
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	628	1	1813	3	N	-0-					56
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	203	1	494	3	N	-0-					56
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	429	1	999	3	N	-0-					56
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	221	1	503	3	N	-0-					56
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	623	1	1377	3	N	-0-					56
*02	420	N	37	-0-	-383	-0-	11	1	26	3	N	-0-					56

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	71	1	203	3	N	-0-					52
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	135	1	331	3	N	-0-					52
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	100	1	231	3	N	-0-					52
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	255	3	N	-0-					52
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	109	1	241	3	N	-0-					52
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	69	1	174	3	N	-0-					52

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
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

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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

GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	3	Y	-0-					113
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	44	1	119	3	Y	-0-					113
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	109	1	284	3	Y	-0-					113
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	109	1	284	3	Y	-0-					113
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	20	1	51	3	Y	-0-					113
*02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	3	Y	-0-					113

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 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
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	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-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	88	-0-	-2	-0-	24	1	64	3	Y	-0-					35
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					35
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	66	1	169	3	Y	-0-					35
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	Y	-0-					35
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					35
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					118
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	2	8	9	N	7					125
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	4	2	8	9	N	7					132
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					132
*01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					82
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					82
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					82
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					82
*01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					82
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					82

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					7
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					7
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					7
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					7
*01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 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
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					25
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					25
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					25
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					25
*01	465	N	106	-0-	-359	-0-	106	2			Y	-0-					25
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					25

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					280
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					280
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					280
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					280
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					280
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					71
02	498	X	-0-	-0-	-498	-0-					Y	-0-					71

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	528					Y	-0-					25
02	528	X	-0-	-0-	-528	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					8
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					8
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					8
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					8
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					8
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					8

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					33
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					33
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					33
*01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					33
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 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
09	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					1
10	434	X	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					1
11	540	X	347	-0-	-193	-0-	347	2			Y	-0-					1
12	558	X	451	-0-	-107	-0-	451	2			Y	-0-					1
*01	558	X	401	-0-	-157	-0-	401	2			Y	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 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
09	14B2 EXT		1	-0-	1	572	1	2			Y	-0-					6
10	14B2 EXT		1	-0-	1	573	1	2			Y	-0-					6
11	14B2 EXT		1	-0-	1	574	1	2			Y	-0-					6
12	T. A.		1	-0-	1	575	1	2			Y	-0-					6
*01	576	X	1	-0-	-575	-0-	1	2			Y	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					75
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					75
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					75
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					75
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					75
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					75

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 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
09	780	X	116	-0-	-664	-0-	116	2			Y	-0-					3
10	279	X	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					3
11	270	X	146	-0-	-124	-0-	146	2			Y	-0-					3
12	279	X	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					3
*01	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			Y	-0-					3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					5
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					5
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					5
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					5
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					5
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					39
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					39
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					39
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					39
*01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					39
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

09	930	X	396	-0-	-534	-0-	396	2			Y	-0-					19
10	868	X	266	-0-	-602	-0-	266	2			Y	-0-					19
11	840	X	217	-0-	-623	-0-	217	2			Y	-0-					19
12	744	X	287	-0-	-457	-0-	287	2			Y	-0-					19
*01	651	X	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

09	450	X	259	-0-	-191	-0-	259	2			Y	-0-					10
10	310	X	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					10
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					10
12	403	X	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					10
*01	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	2			Y	-0-					10
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					10

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					5
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					5
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					5
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					5
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					5
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 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
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					12
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					12
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					12
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					12
*01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					12
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					12

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					28
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					28
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					28
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					28
*01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					28

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					77
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					77
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					77

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 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
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					354
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					354
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-					354
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					354
*01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					354
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					354

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 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
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					401
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					401
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					401
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					401
*01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					401
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					401

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					134
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					134
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					134
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					134
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					1
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					1
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
*01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					1
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					139
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					139
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					139
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					139
*01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					139
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 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
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					5
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					5
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					5
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					5
*01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					5
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					5

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					20
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 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
09	450	X	296	-0-	-154	-0-	296	2			Y	-0-					3
10	465	X	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					3
11	450	X	370	-0-	-80	-0-	370	2			Y	-0-					3
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					3
*01	403	X	292	-0-	-111	-0-	292	2			Y	-0-					3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 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
09	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 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
09	660	X	370	-0-	-290	-0-	370	2			Y	-0-					5
10	465	X	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					5
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
12	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					5
*01	465	X	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					5
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					5

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 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
09	840	X	317	-0-	-523	-0-	317	2			Y	-0-					9
10	868	X	332	-0-	-536	-0-	332	2			Y	-0-					9
11	840	X	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					9
12	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					9
*01	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					9
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1791	2	15	9	Y	14	105	1			105
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	Y	45					150
11	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	1481	2	21	9	Y	19					169
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1630	2	21	9	Y	19					188
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1731	2	7	9	Y	6					194
02	1400	N	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			Y	-0-					194

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

09	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	1003	2	8	9	Y	7	69	1			72
10	1333	N	861	-0-	-472	-0-	842	2	19	9	Y	17					89
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1212	2	20	9	Y	18					107
12	1054	N	842	-0-	-212	-0-	829	2	13	9	Y	12					119
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	782	2	8	9	Y	7					126
02	1148	N	615	-0-	-533	-0-	615	2			Y	-0-					126

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

09	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		22	-0-	22	30	21	2	1	9	Y	1					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					1
01	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

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-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	4	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					4
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	Y	2					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 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
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-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

09	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			Y	-0-					1
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			Y	-0-					1

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

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-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					87
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					87
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					87
12	992	N	326	-0-	-666	-0-	326	2			N	-0-					87
01	992	N	779	-0-	-213	-0-	779	2			N	-0-					87
02	896	N	239	-0-	-657	-0-	239	2			N	-0-					87

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					112
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					112
11	1860	N	916	-0-	-944	-0-	916	2			N	-0-					112
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					112
01	1860	N	565	-0-	-1295	-0-	565	2			N	-0-					112
02	868	N	135	-0-	-733	-0-	135	2			N	-0-					112

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

09	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					2
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					2
11	750	N	343	-0-	-407	-0-	343	2			Y	-0-					2
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					2
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					3

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					1
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					1
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	3739	-0-	-1391	-0-	3739	2			Y	-0-					22
10	5301	X	4504	-0-	-797	-0-	4496	2	8	9	Y	7					29
11	5130	X	3922	-0-	-1208	-0-	3922	2			Y	-0-					29
12	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			Y	-0-					29
01	4805	X	4062	-0-	-743	-0-	4027	2	35	9	Y	32	24	1			37
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					37

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 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
09	870	N	588	-0-	-282	-0-	588	2			Y	-0-					3
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	682	2	1	9	Y	1					4
11	990	N	582	-0-	-408	-0-	582	2			Y	-0-					4
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					4
01	682	N	556	-0-	-126	-0-	552	2	4	9	Y	4	3	1			5
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					5

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					67
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					67
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					67
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					67

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 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
09	2460	X	1858	-0-	-602	-0-	1847	2	11	9	N	10					110
10	2542	X	1957	-0-	-585	-0-	1935	2	22	9	N	20					130
11	3150	X	2637	-0-	-513	-0-	2616	2	21	9	N	19					149
12	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	3024	2			N	-0-					149
01	3255	X	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-					149
02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3738	2	9	9	N	8					157

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	2168	-0-	-8272	-0-	2168	2			Y	-0-					137
10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11819	2	46	9	Y	42					179
11	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			Y	-0-					179
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			Y	-0-					179
01	11873	X	6394	-0-	-5479	-0-	6394	2			Y	-0-	72	1			107
02	10668	X	3042	-0-	-7626	-0-	3042	2			Y	-0-					107

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	9059	-0-	-1771	-0-	9059	2			Y	-0-					108
10	11811	X	10553	-0-	-1258	-0-	10519	2	34	9	Y	31					139
11	12000	X	6447	-0-	-5553	-0-	6447	2			Y	-0-					139
12	12400	X	7142	-0-	-5258	-0-	7142	2			Y	-0-					139
01	12400	X	5962	-0-	-6438	-0-	5962	2			Y	-0-	74	1			65
02	9520	X	3677	-0-	-5843	-0-	3677	2			Y	-0-					65

BECKVILLE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295884 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10782 - 16383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77310	X	43395	-0-	-33915	-0-	43019	2	376	9	N	342	283	1			377
10	72602	X	50902	-0-	-21700	-0-	50895	2	7	9	N	6					383
11	62550	X	46579	-0-	-15971	-0-	46578	2	1	9	N	1					384
12	58528	X	43102	-0-	-15426	-0-	42688	2	414	9	N	376	344	1			416
01	53909	X	41596	-0-	-12313	-0-	41177	2	419	9	N	381	344	1			453
02	45976	X	32196	-0-	-13780	-0-	32043	2	153	9	N	139	274	1			318

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
BECKVILLE-TXU TATUM GU1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295909 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10877 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58260	X	34548	-0-	-23712	-0-	34231	2	317	9	N	288	252	1			293
10	54746	X	28778	-0-	-25968	-0-	28515	2	263	9	N	239	168	1			364
11	47100	X	26005	-0-	-21095	-0-	25708	2	297	9	N	270	179	1			455
12	43772	X	26432	-0-	-17340	-0-	26220	2	212	9	N	193	175	1			473
01	41199	X	27577	-0-	-13622	-0-	27326	2	251	9	N	228	173	1			528
02	32256	X	26017	-0-	-6239	-0-	25850	2	167	9	N	152	256	1			424

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	10884	-0-	-36	-0-	1188	1	9584	2	N	102	181	1			25
							112	9									
10	11284	X	11059	-0-	-225	-0-	1231	1	9828	2	N	-0-					25
11	10740	X	9985	-0-	-755	-0-	1120	1	8865	2	N	-0-					25
12	11253	X	11191	-0-	-62	-0-	1231	1	9769	2	N	174	167	1			32
							191	9									
01	11253	X	11093	-0-	-160	-0-	1310	1	9783	2	N	-0-					32
02	10164	X	9747	-0-	-417	-0-	1092	1	8655	2	N	-0-					32

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 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
09	1980	X	445	-0-	-1535	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	36	-0-	-1638	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	1620	X	515	-0-	-1105	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	1674	X	706	-0-	-968	-0-	664	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1363	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	476	N	41	-0-	-435	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 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
09	2466	N	1829	-0-	-637	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1873	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2361	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1400	N	1312	-0-	-88	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2051	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1779	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	-0-	-2168	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2915	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	3131	X	2431	-0-	-700	-0-	2357	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
02	1820	X	1554	-0-	-266	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	59	59	1			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	128	2	25	9	N	23	23	1			-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 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
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	586	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	483	2	30	9	Y	27	27	1			-0-

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 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
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 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
09	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	2344	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
10	2604	X	2280	-0-	-324	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	2166	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2235	-0-	-276	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
02	2268	X	2015	-0-	-253	-0-	1930	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 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
09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4038	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3524	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3240	2	87	9	Y	79	79	1			-0-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1345	-0-	1345	1345	1345	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1669	-0-	1669	3014	1669	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1390	-0-	1390	4404	1390	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1302	-0-	-1498	2906	1302	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 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
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-

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
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-	5	5			87
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 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
09	2130	N	1499	-0-	-631	-0-	234	1	1265	3	Y	-0-					12
10	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	249	1	1308	3	Y	-0-					12
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	296	1	1577	3	Y	4					16
							4	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	278	1	1490	3	Y	-0-					16
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	271	1	1399	3	Y	35					51
							39	9									
*02	DLQ	G-10	1229	-0-	1229	1229	232	1	995	3	Y	2					53
							2	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 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
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	865	3	N	34	34	1			-0-
							37	9									
10	899	N	585	-0-	-314	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	34	1	598	3	N	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	52	1	914	3	N	38	38	1			-0-
							42	9									
01	589	N	396	-0-	-193	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
*02	588	N	415	-0-	-173	-0-	24	1	373	3	N	16	16	1			-0-
							18	9									

EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 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
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	303	1	1637	3	Y	-0-					94
10	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	253	1	1329	3	Y	-0-					94
11	1950	N	1576	-0-	-374	-0-	249	1	1326	3	Y	1					95
							1	9									
12	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	214	1	1147	3	Y	-0-					95
01	1581	N	1146	-0-	-435	-0-	182	1	941	3	Y	21					116
							23	9									
*02	DLQ	G-10	1163	-0-	1163	1163	216	1	928	3	Y	17					133
							19	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 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
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	360	1	1948	3	N	8	4	5			84
							9	9									
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	366	1	1919	3	N	-0-	5	5			79
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	350	1	1861	3	N	-0-	1	5			78
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	382	1	2052	3	N	14					92
							15	9									
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	443	1	2292	3	N	5					97
							6	9									
*02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	424	1	1820	3	N	16					113
							18	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			105
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-	3	5			102
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			97

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26

EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

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-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 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
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	250	1	1194	3	N	-0-	5	5			73
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	284	1	1545	3	N	-0-	5	5			68
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	350	1	1317	3	N	17					85
							19	9									
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	312	1	903	3	N	-0-					85
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	5	5			80
*02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	355	1	1349	3	N	-0-	5	5			75

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 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
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	403	1	2186	3	N	10					48
							11	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	424	1	2232	3	N	15					63
							17	9									
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	400	1	2132	3	N	5					68
							6	9									
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	424	1	2281	3	N	14					82
							15	9									
01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	392	1	2023	3	N	18					100
							20	9									
*02	2100	X	1991	-0-	-109	-0-	372	1	1602	3	N	15					115
							17	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 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
09	DLQ G-10		394	-0-	394	814	390	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	DLQ G-10		428	-0-	428	1242	424	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1200	N	412	-0-	-788	454	409	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	878	N	424	-0-	-454	-0-	421	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	359	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	3	3	9	Y	3	3	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 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	DLQ G-10		81	-0-	81	190	80	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		158	-0-	158	348	157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	456	N	108	-0-	-348	-0-	106	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 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
09	DLQ G-10		288	-0-	288	569	284	3	4	9	Y	4	3	1			1
10	DLQ G-10		374	-0-	374	943	371	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1227	N	284	-0-	-943	-0-	281	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2	2	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 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
09	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2561	1255	3	15	9	Y	14	11	1			5
10	DLQ G-10		1333	-0-	1333	3894	1322	3	11	9	Y	10	11	1			4
11	1400	N	923	-0-	-477	3417	914	3	9	9	Y	8	7	1			5
12	3100	N	1034	-0-	-2066	1351	1028	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	2406	N	1055	-0-	-1351	-0-	1038	3	17	9	Y	15	11	1			5
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	Y	6	7	1			4

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 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
09	1620	N	1246	-0-	-374	-0-	1232	3	14	9	Y	13	11	1			4
10	1643	N	610	-0-	-1033	-0-	603	3	7	9	Y	6	8	1			2
11	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1125	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	1302	N	464	-0-	-838	-0-	461	3	3	9	Y	3	8	1			1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1064	N	513	-0-	-551	-0-	510	3	3	9	Y	3	4	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 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
09	DLQ G-10		3018	-0-	3018	6227	2982	3	36	9	Y	33	27	1			11
10	DLQ G-10		2781	-0-	2781	9008	2757	3	24	9	Y	22	25	1			8
11	T. A.		2663	-0-	2663	11671	2638	3	25	9	Y	23	16	1			15
12	T. A.		2746	-0-	2746	14417	2731	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	T. A.		2433	-0-	2433	16850	2398	3	35	9	Y	32	25	1			11
02	18961	X	2111	-0-	-16850	-0-	2096	3	15	9	Y	14	16	1			9

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 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
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 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
09	720	N	347	-0-	-373	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	906	3	9	9	Y	8	6	1			3
11	786	X	786	-0-	-0-	-0-	779	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	3			Y	-0-					4
*01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	3	15	9	Y	14	12	1			6
02	840	X	659	-0-	-181	-0-	653	3	6	9	Y	5	8	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 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	DLQ G-10		2398	-0-	2398	4907	2368	3	30	9	Y	27	22	1			9
10	DLQ G-10		2418	-0-	2418	7325	2397	3	21	9	Y	19	21	1			7
11	1400	N	2228	-0-	828	8153	2208	3	20	9	Y	18	13	1			12
12	3100	N	2146	-0-	-954	7199	2134	3	12	9	Y	11	20	1			3
01	3100	N	2489	-0-	-611	6588	2453	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2061	-0-	-739	5849	2046	3	15	9	Y	14	16	1			9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 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
09	DLQ G-10		247	-0-	247	381	244	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		289	-0-	289	670	287	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	934	N	264	-0-	-670	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	279	N	135	-0-	-144	-0-	133	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

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-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

09	DLQ G-10		2750	-0-	2750	6061	2717	3	33	9	Y	30	26	1			10
10	DLQ G-10		2834	-0-	2834	8895	2810	3	24	9	Y	22	24	1			8
11	11826	X	2931	-0-	-8895	-0-	2902	3	29	9	Y	26	17	1			17
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2590	3	14	9	Y	13	27	1			3
01	3317	X	2625	-0-	-692	-0-	2585	3	40	9	Y	36	27	1			12
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2513	3	19	9	Y	17	18	1			11

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

09	DLQ G-10		3432	-0-	3432	6910	3391	3	41	9	Y	37	31	1			12
10	DLQ G-10		3306	-0-	3306	10216	3277	3	29	9	Y	26	29	1			9
11	14143	X	3927	-0-	-10216	-0-	3890	3	37	9	Y	34	21	1			22
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3584	3	20	9	Y	18	35	1			5
01	3534	X	3388	-0-	-146	-0-	3349	3	39	9	Y	35	28	1			12
02	3668	X	3000	-0-	-668	-0-	2977	3	23	9	Y	21	20	1			13

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

09	DLQ G-10		1465	-0-	1465	3789	1447	3	18	9	Y	16	15	1			5
10	DLQ G-10		2402	-0-	2402	6191	2380	3	22	9	Y	20	18	1			7
11	1400	N	2435	-0-	1035	7226	2412	3	23	9	Y	21	14	1			14
12	3100	N	725	-0-	-2375	4851	721	3	4	9	Y	4	17	1			1
01	3100	N	143	-0-	-2957	1894	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2268	N	161	-0-	-2107	-0-	160	3	1	9	Y	1	1	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

09	DLQ G-10		1654	-0-	1654	3342	1634	3	20	9	Y	18	15	1			6
10	DLQ G-10		1674	-0-	1674	5016	1660	3	14	9	Y	13	14	1			5
11	1200	N	1679	-0-	479	5495	1664	3	15	9	Y	14	10	1			9
12	3100	N	1760	-0-	-1340	4155	1750	3	10	9	Y	9	16	1			2
01	3100	N	1794	-0-	-1306	2849	1768	3	26	9	Y	24	18	1			8
02	2800	N	1630	-0-	-1170	1679	1618	3	12	9	Y	11	12	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1954	3	24	9	Y	22	18	1			7
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2015	3	18	9	Y	16	17	1			6
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1953	3	19	9	Y	17	12	1			11
12	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1990	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	2046	N	1420	-0-	-626	-0-	1400	3	20	9	Y	18	15	1			6
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	1595	3	12	9	Y	11	10	1			7

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	3	22	9	Y	20	15	1			7
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	3	11	9	Y	10	13	1			4
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1382	3	13	9	Y	12	8	1			8
12	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1891	X	947	-0-	-944	-0-	930	3	17	9	Y	15	12	1			5
02	1708	X	1572	-0-	-136	-0-	1560	3	12	9	Y	11	9	1			7

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 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
09	DLQ G-10		563	-0-	563	1315	556	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	DLQ G-10		1323	-0-	1323	2638	1311	3	12	9	Y	11	9	1			4
11	2990	X	352	-0-	-2638	-0-	349	3	3	9	Y	3	5	1			2
12	519	X	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	1333	X	563	-0-	-770	-0-	554	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	1204	X	41	-0-	-1163	-0-	41	3			Y	-0-	3	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 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
09	DLQ G-10		2808	-0-	2808	5556	2775	3	33	9	Y	30	25	1			10
10	DLQ G-10		2868	-0-	2868	8424	2843	3	25	9	Y	23	25	1			8
11	11086	X	2662	-0-	-8424	-0-	2637	3	25	9	Y	23	16	1			15
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2636	3	15	9	Y	14	25	1			4
01	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	2613	3	39	9	Y	35	27	1			12
02	2632	X	1982	-0-	-650	-0-	1968	3	14	9	Y	13	17	1			8

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 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
09	DLQ G-10		1302	-0-	1302	4674	1287	3	15	9	Y	14	15	1			5
10	DLQ G-10		3623	-0-	3623	8297	3592	3	31	9	Y	28	23	1			10
11	11918	X	3621	-0-	-8297	-0-	3587	3	34	9	Y	31	21	1			20
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3387	3	20	9	Y	18	33	1			5
01	3627	X	2915	-0-	-712	-0-	2872	3	43	9	Y	39	31	1			13
02	3388	X	824	-0-	-2564	-0-	818	3	6	9	Y	5	15	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2227	-0-	2227	4339	2201	3	26	9	Y	24	20	1			8
10	DLQ G-10		2694	-0-	2694	7033	2670	3	24	9	Y	22	22	1			8
11	1400	N	2129	-0-	729	7762	2109	3	20	9	Y	18	14	1			12
12	3100	N	2288	-0-	-812	6950	2275	3	13	9	Y	12	21	1			3
01	3100	N	1991	-0-	-1109	5841	1961	3	30	9	Y	27	21	1			9
02	8318	X	2477	-0-	-5841	-0-	2459	3	18	9	Y	16	15	1			10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 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
09	2670	X	2529	-0-	-141	-0-	80 1	1 9	2448	2	Y	1	59	1	1	8	23
10	2759	X	2372	-0-	-387	-0-	79 10	1 9	2283	2	Y	9	2	8			30
11	2670	X	1987	-0-	-683	-0-	63 22	1 9	1902	2	Y	20	2	8			48
12	2759	X	1562	-0-	-1197	-0-	43 13	1 9	1506	2	Y	12	3	8			57
01	2759	X	1836	-0-	-923	-0-	53 29	1 9	1754	2	Y	26	3	8			80
02	2352	X	2347	-0-	-5	-0-	77 13	1 9	2257	2	Y	12	68	1			24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 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
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	13	1	386	2	Y	-0-	14	1			5
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	10	1	278	2	Y	1					6
							1	9									
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	9	1	271	2	Y	3					9
							3	9									
12	403	N	261	-0-	-142	-0-	7	1	253	2	Y	1					10
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	469	2	Y	2	14	1			5
							2	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

09	960	X	662	-0-	-298	-0-	7	1	655	2	N	-0-					28
10	992	X	645	-0-	-347	-0-	7	1	638	2	N	-0-					28
11	960	X	618	-0-	-342	-0-	4	1	614	2	N	-0-					28
12	899	X	459	-0-	-440	-0-	3	1	456	2	N	-0-					28
01	682	X	443	-0-	-239	-0-	5	1	438	2	N	-0-					28
02	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	12	1	1175	2	N	18					46
							20	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

09	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	18	1	1621	2	N	27					92
							30	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	16	1	1415	2	N	10					102
							11	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	10	1	1403	2	N	16	1	8			117
							18	9									
12	1736	N	1400	-0-	-336	-0-	9	1	1379	2	N	11	1	8			127
							12	9									
01	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	16	1	1330	2	N	16	1	8			142
							18	9									
02	2800	N	3158	-0-	358	358	32	1	3085	2	N	37					179
							41	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

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
09	13800	X	11257	-0-	-2543	-0-	192	1	10918	2	N	134	172	1			47
							147	9									
10	13547	X	12283	-0-	-1264	-0-	212	1	12038	2	N	30					77
							33	9									
11	12540	X	11704	-0-	-836	-0-	212	1	11437	2	N	50					127
							55	9									
12	12958	X	9191	-0-	-3767	-0-	90	1	9059	2	N	38					165
							42	9									
01	12276	X	12082	-0-	-194	-0-	203	1	11810	2	N	63	178	1			50
							69	9									
02	11088	X	9601	-0-	-1487	-0-	150	1	9396	2	N	50					100
							55	9									

ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

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
09	19350	X	18542	-0-	-808	-0-	320	1	18174	2	Y	44	35	1			23
							48	9									
10	19995	X	18652	-0-	-1343	-0-	323	1	18293	2	Y	33	46	1			10
							36	9									
11	18480	X	18077	-0-	-403	-0-	329	1	17696	2	Y	47	37	1			20
							52	9									
12	19158	X	14828	-0-	-4330	-0-	146	1	14643	2	Y	35	43	1			12
							39	9									
01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	327	1	19010	2	Y	47	45	1			14
							52	9									
02	16772	X	16664	-0-	-108	-0-	262	1	16348	2	Y	49	38	1			25
							54	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

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
09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	176	1	8775	2	Y	101	185	1			26
							111	9									
10	16430	X	5191	-0-	-11239	-0-	96	1	5049	2	Y	42					68
							46	9									
11	15900	X	13051	-0-	-2849	-0-	239	1	12700	2	Y	102	81	1			89
							112	9									
12	16430	X	12232	-0-	-4198	-0-	224	1	11847	2	Y	146	207	1			28
							161	9									
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	214	1	11423	2	Y	103	114	1			17
							113	9									
02	12180	X	9710	-0-	-2470	-0-	173	1	9437	2	Y	91					108
							100	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

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
09	12960	X	11165	-0-	-1795	-0-	218	1	10850	2	Y	88	160	1			22
							97	9									
10	13392	X	11124	-0-	-2268	-0-	207	1	10848	2	Y	63					85
							69	9									
11	12960	X	10877	-0-	-2083	-0-	200	1	10611	2	Y	60	92	1			53
							66	9									
12	12648	X	10737	-0-	-1911	-0-	198	1	10440	2	Y	90	126	1			17
							99	9									
01	11532	X	9288	-0-	-2244	-0-	169	1	9055	2	Y	58	65	1			10
							64	9									
02	10416	X	8125	-0-	-2291	-0-	145	1	7921	2	Y	54					64
							59	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22196	X	22196	-0-	-0-	-0-	21996	2	200	9	Y	182	133	1			158
10	23839	X	21902	-0-	-1937	-0-	21718	2	184	9	Y	167	265	1			60
11	23070	X	21544	-0-	-1526	-0-	21315	2	229	9	Y	208	129	1			139
12	23839	X	21391	-0-	-2448	-0-	21160	2	231	9	Y	210	265	1			84
01	22940	X	22492	-0-	-448	-0-	22247	2	245	9	Y	223	142	1			165
02	20720	X	20644	-0-	-76	-0-	20398	2	246	9	Y	224	308	1			81

SENESAC-BATH WELL #: 1H RRCID -> 293267 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10675 - 17745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44490	X	39754	-0-	-4736	-0-	39295	2	459	9	Y	417	327	1			216
10	45973	X	38715	-0-	-7258	-0-	38296	2	419	9	Y	381	479	1			118
11	42090	X	29888	-0-	-12202	-0-	29490	2	398	9	Y	362	326	1			154
12	42687	X	37353	-0-	-5334	-0-	36845	2	508	9	Y	462	456	1			160
01	41261	X	33060	-0-	-8201	-0-	32597	2	463	9	Y	421	451	1			130
02	33264	X	28866	-0-	-4398	-0-	28496	2	370	9	Y	336	293	1			173

XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 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
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					33
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	6	22	1	1	8	16
							7	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	5					21
							6	9									
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	7	1	156	2	Y	15					36
							17	9									
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	11	1	248	2	Y	-0-	22	1			14

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 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
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-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 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
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 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
09	6600	X	6373	-0-	-227	-0-	280	1	6093	2	Y	-0-					12
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	327	1	7101	2	Y	5	5	8			12
							6	9									
11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	360	1	7818	2	Y	15	8	1	13	8	6
							17	9									
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	341	1	7408	2	Y	2					8
							2	9									
01	6820	X	4114	-0-	-2706	-0-	181	1	3926	2	Y	6					14
							7	9									
*02	6160	X	4363	-0-	-1797	-0-	192	1	4171	2	Y	-0-	9	1			5

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					44
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					44
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	498	2	Y	7	29	1	1	8	21
							8	9									
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	488	2	Y	7					28
							8	9									
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	15	1	335	2	Y	21					49
							23	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	22	1	476	2	Y	-0-	30	1			19

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 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
09	1020	N	991	-0-	-29	-0-	83	1	901	2	Y	6	34	1			2
							7	9									
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	951	2	Y	20	1	8			21
							22	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	85	1	843	2	Y	21	33	1	1	8	8
							23	9									
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	95	1	758	2	Y	5					13
							6	9									
01	1054	N	879	-0-	-175	-0-	95	1	771	2	Y	12					25
							13	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	-0-					25

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 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
09	810	N	757	-0-	-53	-0-	33	1	724	2	Y	-0-					2
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					2
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-	1	1			1
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					1
01	713	N	508	-0-	-205	-0-	22	1	485	2	Y	1					2
							1	9									
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	28	1	606	2	Y	-0-	1	1			1

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 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
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	203	1	2192	2	Y	9	51	1			4
							10	9									
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	234	1	2515	2	Y	28	1	8			31
							31	9									
11	3000	N	3048	-0-	48	48	275	1	2737	2	Y	33	50	1	2	8	12
							36	9									
12	2480	N	2233	-0-	-247	-0-	247	1	1977	2	Y	8					20
							9	9									
01	2790	N	1952	-0-	-838	-0-	212	1	1720	2	Y	18					38
							20	9									
02	2604	X	1722	-0-	-882	-0-	184	1	1538	2	Y	-0-					38

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1367	2	Y	1					17
							1	9									
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	65	1	1412	2	Y	-0-					17
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	2	Y	3	11	1	1	8	8
							3	9									
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	73	1	1587	2	Y	3					11
							3	9									
01	1240	N	797	-0-	-443	-0-	35	1	754	2	Y	7					18
							8	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-	11	1			7

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 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
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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					32
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	Y	-0-					32
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	Y	5	21	1	1	8	15
							6	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	6					21
							7	9									
01	279	N	117	-0-	-162	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					21
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	7	1	158	2	Y	-0-	13	1			8

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

09	2160	N	1895	-0-	-265	-0-	160	1	1726	2	Y	8	44	1			3
							9	9									
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	168	1	1806	2	Y	25	1	8			27
							28	9									
11	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	160	1	1597	2	Y	28	43	1	2	8	10
							31	9									
12	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	185	1	1479	2	Y	7					17
							8	9									
01	2015	N	1717	-0-	-298	-0-	187	1	1512	2	Y	16					33
							18	9									
02	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	179	1	1500	2	Y	-0-					33

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	81	1	1771	2	Y	-0-					53
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	Y	9	35	1	2	8	25
							10	9									
12	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	68	1	1476	2	Y	9					34
							10	9									
01	1581	N	862	-0-	-719	-0-	37	1	797	2	Y	25					59
							28	9									
02	1344	N	1174	-0-	-170	-0-	52	1	1122	2	Y	-0-	36	1			23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

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
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 11 RRCID -> 188140 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912

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
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50	1	1095	2	Y	-0-					37
10	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	48	1	1036	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	Y	8	24	1	3	8	18
							9	9									
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	47	1	1015	2	Y	6					24
							7	9									
01	1085	N	657	-0-	-428	-0-	28	1	610	2	Y	17					41
							19	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	Y	-0-	25	1			16

TOMPKINS, ELVE WELL #: 5 RRCID -> 188322 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943

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
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-					11
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	706	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	4	7	1	3	8	5
							4	9									
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	33	1	719	2	Y	2					7
							2	9									
01	744	N	310	-0-	-434	-0-	13	1	291	2	Y	5					12
							6	9									
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	43	1	930	2	Y	-0-	7	1			5

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 1 RRCID -> 188752 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174

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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 2 RRCID -> 189181 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9922 - 10168

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
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					69
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					69
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					69
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					69
01	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					69

TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

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
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					108
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	152	2	13	9	Y	12					120
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	134	2	85	9	Y	77	175	1			22
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	174	2	22	9	Y	20					42
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					42
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2			Y	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 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
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					132
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	2			Y	-0-					132
11	840	N	741	-0-	-99	-0-	611	2	130	9	Y	118	188	1			62
12	1085	N	615	-0-	-470	-0-	615	2			Y	-0-					62
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					62
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					62

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

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-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					37
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	Y	1	1	8			37
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	7	24	1	2	8	18
							8	9									
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	338	2	Y	6					24
							7	9									
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	8	1	178	2	Y	17					41
							19	9									
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	25	1			16

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1773	-0-	-180	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1703	-0-	-187	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1310	-0-	-457	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

09	930	N	825	-0-	-105	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					6
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					6
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	58	1	1261	2	Y	2	4	1	1	8	3
							2	9									
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1383	2	Y	1					4
							1	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	36	1	786	2	Y	3					7
							3	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	43	1	944	2	Y	-0-	4	1			3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

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-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 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
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	155	1	1673	2	Y	7	37	1			3
							8	9									
10	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	158	1	1703	2	Y	21	1	8			23
							23	9									
11	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	145	1	1447	2	Y	25	37	1	2	8	9
							28	9									
12	1891	N	1341	-0-	-550	-0-	148	1	1187	2	Y	5					14
							6	9									
01	1891	N	1054	-0-	-837	-0-	114	1	925	2	Y	14					28
							15	9									
02	1512	N	1046	-0-	-466	-0-	112	1	934	2	Y	-0-					28

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 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
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	154	1	1663	2	Y	3	17	1			1
							3	9									
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	149	1	1608	2	Y	9					10
							10	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	152	1	1516	2	Y	12	17	1	1	8	4
							13	9									
12	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	192	1	1539	2	Y	3					7
							3	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	207	1	1677	2	Y	6					13
							7	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	173	1	1450	2	Y	-0-					13

TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58	1	920	2	Y	10					29
							11	9									
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1053	2	Y	10	34	1			5
							11	9									
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	2	Y	17	1	8			21
							19	9									
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	100	1	1585	2	Y	12					33
							13	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	32	37	1			28
							35	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	93	1	1232	2	Y	4					32
							4	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 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
09	986	N	441	-0-	-545	-0-	26	1	412	2	Y	3					7
							3	9									
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1279	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
11	768	X	768	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	6	1	8			6
							7	9									
12	560	X	560	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	3					9
							3	9									
01	496	X	367	-0-	-129	-0-	23	1	334	2	Y	9	10	1			8
							10	9									
02	448	X	198	-0-	-250	-0-	14	1	183	2	Y	1					9
							1	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 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
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	93	1	2023	2	Y	-0-					5
10	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	65	1	1404	2	Y	-0-					5
11	1680	N	1176	-0-	-504	-0-	52	1	1122	2	Y	2	3	1	1	8	3
							2	9									
12	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	66	1	1437	2	Y	1					4
							1	9									
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	61	1	1331	2	Y	4					8
							4	9									
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	80	1	1747	2	Y	20	5	1			23
							22	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 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
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	97	1	1534	2	Y	-0-					3
10	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	81	1	1368	2	Y	4					7
							4	9									
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	85	1	1468	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	94	1	1490	2	Y	-0-					7
01	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	79	1	1165	2	Y	-0-					7
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	94	1	1244	2	Y	-0-					7

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 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
09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	168	1	2655	2	Y	-0-					1
10	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	157	1	2650	2	Y	2					3
							2	9									
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	143	1	2489	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	159	1	2521	2	Y	-0-					3
01	2821	N	2244	-0-	-577	-0-	142	1	2102	2	Y	-0-					3
02	2464	N	1283	-0-	-1181	-0-	90	1	1193	2	Y	-0-					3

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 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
09	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	384	-0-	-148	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

MO	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
09	810	N	779	-0-		-31	-0-	46	1 3 9	730	2	Y	3					9
10	837	N	745	-0-		-92	-0-	41	1 3 9	701	2	Y	3	11	1			1
11	810	N	660	-0-		-150	-0-	36	1 6 9	618	2	Y	5					6
12	806	N	473	-0-		-333	-0-	28	1 1 9	444	2	Y	1					7
01	744	N	321	-0-		-423	-0-	20	1 10 9	291	2	Y	9	9	1			7
02	616	N	491	-0-		-125	-0-	34	1 1 9	456	2	Y	1					8

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

MO	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
09	634	N	634	-0-		-0-	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					2
10	628	N	628	-0-		-0-	-0-	35	1 4 9	589	2	Y	4	1	8			5
11	575	N	575	-0-		-0-	-0-	31	1 2 9	542	2	Y	2	2	8			5
12	651	N	570	-0-		-81	-0-	34	1	536	2	Y	-0-					5
01	620	N	584	-0-		-36	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					5
02	532	N	516	-0-		-16	-0-	36	1	480	2	Y	-0-					5

TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

MO	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
09	534	N	534	-0-		-0-	-0-	32	1 1 9	501	2	Y	1					3
10	523	N	523	-0-		-0-	-0-	29	1 2 9	492	2	Y	2	4	1			1
11	459	N	459	-0-		-0-	-0-	25	1 2 9	432	2	Y	2					3
12	558	N	474	-0-		-84	-0-	28	1 2 9	444	2	Y	2					5
01	527	N	426	-0-		-101	-0-	27	1 4 9	395	2	Y	4	5	1			4
02	420	N	346	-0-		-74	-0-	24	1 1 9	321	2	Y	1					5

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

MO	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
09	1830	N	937	-0-		-893	-0-	56	1 2 9	879	2	Y	2					8
10	1612	N	813	-0-		-799	-0-	45	1 4 9	764	2	Y	4	11	1			1
11	1290	N	664	-0-		-626	-0-	36	1 6 9	622	2	Y	5					6
12	961	N	277	-0-		-684	-0-	16	1 2 9	259	2	Y	2					8
01	806	N	299	-0-		-507	-0-	18	1 11 9	270	2	Y	10	10	1			8
02	616	N	421	-0-		-195	-0-	29	1 1 9	391	2	Y	1					9

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

MO	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
09	526	N	526	-0-		-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-		-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-		-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	523	-0-		-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	444	-0-		-114	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-		-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 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
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	39	1	615	2	Y	6					17
							7	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	141	1	2376	2	Y	7	21	1			3
							8	9									
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	Y	10	1	8			12
							11	9									
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	2	Y	7					19
							8	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	126	1	1854	2	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	91	1	1204	2	Y	2					12
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 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
09	1530	N	1216	-0-	-314	-0-	71	1	1121	2	Y	22					63
							24	9									
10	1674	N	821	-0-	-853	-0-	44	1	745	2	Y	29	81	1			11
							32	9									
11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	39	1	679	2	Y	36					47
							40	9									
12	1271	N	902	-0-	-369	-0-	52	1	819	2	Y	28					75
							31	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	44	1	655	2	Y	73	84	1			64
							80	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	Y	9					73
							10	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					3
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	872	2	Y	6	2	8			7
							7	9									
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	34	1	584	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
12	1085	N	556	-0-	-529	-0-	33	1	523	2	Y	-0-					7
01	930	N	514	-0-	-416	-0-	33	1	481	2	Y	-0-					7
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					7

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 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
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	188	1	2965	2	Y	-0-					5
10	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	189	1	3195	2	Y	7	2	8			10
							8	9									
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	186	1	3235	2	Y	5	5	8			10
							6	9									
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					10
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	273	1	4032	2	Y	-0-					10
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	212	1	2811	2	Y	-0-					10

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	23	2	Y	1					10
							1	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	14	18	1	2	8	4
							15	9									
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	38	2	Y	5	3	8			6
							6	9									
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					6
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	4	1			2
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	Y	3					5
							3	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

09	3540	X	2344	-0-	-1196	-0-	140	1	2204	2	Y	-0-					3
10	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	118	1	1988	2	Y	6	2	8			7
							7	9									
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	145	1	2520	2	Y	4	4	8			7
							4	9									
12	2418	X	1673	-0-	-745	-0-	99	1	1574	2	Y	-0-					7
01	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	75	1	1108	2	Y	-0-					7
02	2492	X	989	-0-	-1503	-0-	69	1	920	2	Y	-0-					7

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

09	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2			Y	-0-				1
10	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2			Y	-0-				1
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			Y	-0-				1
12	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2			Y	-0-				1
01	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			Y	-0-				1
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	2			Y	-0-				1

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	477	N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2			Y	-0-				23
10	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-				23
11	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	2			Y	-0-				23
12	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	2			Y	-0-				23
01	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	585	2	3	9	Y	3				26
*02	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2			Y	-0-				26

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			Y	-0-				-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			Y	-0-				-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
02	56	N	42	-0-	-14	B	-0-	42	2			Y	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 293689 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 6420 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 225413																	
09		0	10055	-0-	10055 B	235468	9979	2	76	9	N	69					117
10		0	11738	-0-	11738 B	247206	11642	2	96	9	N	87					204
11		0	10740	-0-	10740 B	257946	10672	2	68	9	N	62	179	1			87
12		12121	10210	-0-	-1911 B	256035	10098	2	112	9	N	102	176	1			13
01		0	7952	-0-	7952 B	263987	7882	2	70	9	N	64					77
02		10612 #	NO RPT	-0-	-10612 B	253375					N	NO RPT					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 253375																	

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					35
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					35
11		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					35
12		62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-					35
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					35
02		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	925	2	20	9	N	18					100
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	579	2	11	9	N	10					110
11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	768	2	11	9	N	10	104	1			16
12		992 N	251	-0-	-741 B	-0-	251	2			N	-0-					16
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	237	2	7	9	N	6					22
02		1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1124	2	26	9	N	24					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	294	2	3	9	N	3					79
10		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					79
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					79
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					79
01		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	744	2	3	9	N	3					82
02		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1722	2	14	9	N	13					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 297377 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 6418 - 6423

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			14893														
09		0	14145	-0-	14145 B	29038	14015	2	130	9	N	118					263
10		0	14256	-0-	14256 B	43294	14177	2	79	9	N	72					335
11		0	12198	-0-	12198 B	55492	12120	2	78	9	N	71					406
12		20460	11967	-0-	-8493 B	46999	11890	2	77	9	N	70	178	1			298
01		0	9455	-0-	9455 B	56454	9397	2	58	9	N	53					351
02		13216	7790	-0-	-5426 B	51028	7790	2			N	-0-					351
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			51028														

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8417					Y	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6600					Y	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2	9	N	2					54
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2422	2	3	9	N	3					57
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	2	3	9	N	3					60
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	3041	2	8	9	N	7					67
01	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1488	2	3	9	N	3					70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2275	2	9	9	N	8					78

BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6777 - 6795

*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16079 09/04/2024

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 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
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					3
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					3
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					3
*01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					3
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 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
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-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 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
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-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 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
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 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
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					49
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1	3	1			47
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					47
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					47

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	8			37
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	321	3	2	9	N	2					39
11	510	N	266	-0-	-244	-0-	264	3	2	9	N	2					41
12	434	N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	N	1					42
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	3	1	9	N	1					43
*02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					43

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5551 - 5613

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

09	2940	N	2806	-0-	-134	-0-	240	1	2565	3	N	1					138
							1	9									
10	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	127	1	1897	3	N	9					147
							10	9									
11	3000	N	2425	-0-	-575	-0-	84	1	2297	3	N	40					187
							44	9									
12	2914	N	2089	-0-	-825	-0-	177	1	1879	3	N	30					217
							33	9									
01	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	203	1	2808	3	N	50					267
							55	9									
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	203	1	2425	3	N	41	176	1			132
							45	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

09	1380	N	1185	-0-	-195	-0-	56	1	1112	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	2	Y	20	20	1			3
							22	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	67	1	1329	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	70	1	1304	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	63	1	1138	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	31 1 57 9		1327	2	Y	52	49	1			16
10	1767	N	1463	-0-	-304	-0-	32 1 54 9		1377	2	Y	49	56	1	1	8	8
11	1590	N	1288	-0-	-302	-0-	27 1 54 9		1207	2	Y	49	39	1	3	8	15
12	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	30 1 30 9		1338	2	Y	27	29	1	3	8	10
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	30 1 31 9		1319	2	Y	28	22	1	6	8	10
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	30 1 29 9		1322	2	Y	26	26	1			10

STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	58	1	2523	2	Y	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	59	1	2520	2	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	56	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	52	1	2348	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	50	1	2215	2	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	45	1	1993	2	Y	-0-					-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
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

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

09	DLQ G-10	2563	-0-	2563	12059	2532	3	31	9	Y	28	24	1				9
10	14726 X	2667	-0-	-12059	-0-	2643	3	24	9	Y	22	23	1				8
11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	3	30	9	Y	27	17	1				18
12	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	2904	3	17	9	Y	15	29	1				4
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3304	3	50	9	Y	45	34	1				15
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3137	3	23	9	Y	21	23	1				13

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) //CONT.// 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					86
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					86
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	100	2	118	9	N	107	173	1			20
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	158	1			23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					191
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					191
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					191
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					191
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 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
09	4710	#	4363	-0-	-347	-0-	4311	2	52	9	N	47					129
10	4959	R	4959	-0-	-0-	-0-	4901	2	58	9	N	53	182	1			-0-
11	5601	R	5601	-0-	-0-	-0-	5538	2	63	9	N	57					57
12	5894	R	5894	-0-	-0-	-0-	5839	2	55	9	N	50					107
01	5865	R	5865	-0-	-0-	-0-	5777	2	88	9	N	80	180	1			7
*02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5328	2	47	9	N	43					50

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 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
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-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	#	327	-0-	-843	-0-	327	2			N	-0-					13
10	1209	#	580	-0-	-629	-0-	580	2			N	-0-					13
11	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					13
12	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					13
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					13
02	756	#	670	-0-	-86	-0-	670	2			N	-0-					13

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					89
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					89
11	1410	X	392	-0-	-1018	-0-	392	2			N	-0-					89
12	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			N	-0-					89
01	1209	X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					89
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					89

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					72
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					72
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					72
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					72
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					72
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					72

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

09	360	X	47	-0-	-313	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	372	X	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	2			N	-0-					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

09	1128	N	1093	-0-	-35	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	990	X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
*01	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	670	-0-	-702	-0-	670	2			N	-0-					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1020					N	-0-					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3042 - 3107

09	6000	X	2683	-0-	-3317	-0-	2658	2	25	9	N	23					48
10	6200	X	3625	-0-	-2575	-0-	3599	2	26	9	N	24					72
11	6000	X	3368	-0-	-2632	-0-	3343	2	25	9	N	23					95
12	6200	X	2753	-0-	-3447	-0-	2728	2	25	9	N	23					118
01	3627	X	1675	-0-	-1952	-0-	1658	2	17	9	N	15					133
02	3276	X	1043	-0-	-2233	-0-	1034	2	9	9	N	8					141

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

09	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	3			N	-0-					17
10	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					17
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					17
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					17
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					17
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

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-

WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

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-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					102
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					102
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					102
12	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	3			N	-0-					102
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					102
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					102

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1004	-0-	-236	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	870	-0-	-222	-0-	870	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3046	3	33	9	N	30					163
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3141	3	35	9	N	32	162	1			33
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					33
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					33
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					33
*02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					33

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 296634 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1725					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-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

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					74
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					74
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	127	1	166	2	N	-0-					74
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					74
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	55	1	54	2	N	-0-					74
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					74

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					375
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
02	2800	N	16607	-0-	13807	13807	16563	2	44	9	N	40					415

OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	7855					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7855					N	-0-					76
11	0	W	5659	-0-	5659	13514	5582	2	77	9	N	70					146
12	0	W	6068	-0-	6068	19582	6021	2	47	9	N	43					189
01	0	W	5891	-0-	5891	25473	5839	2	52	9	N	47					236
02	0	W	4188	-0-	4188	29661	4155	2	33	9	N	30					266

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					52
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					52
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					52
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					52
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					52
02	1456	N	1393	-0-	-63	-0-	1393	2			N	-0-					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

09	14B2 EXT	476	-0-	476	1881	450	2	26	9	N	24					32
10	14B2 EXT	7559	-0-	7559	9440	7542	2	17	9	N	15					47
11	14B2 EXT	1965	-0-	1965	11405	1945	2	20	9	N	18					65
12	13548 X	2143	-0-	-11405	-0-	2126	2	17	9	N	15					80
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7					87
02	6664 X	1047	-0-	-5617	-0-	963	2	84	9	N	76	159	1			4

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2023 - WELL PLUGGED 02/15/23

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

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-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 5896 - 6130

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	248	N	19	-0-	-229	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 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
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 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
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-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

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-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					64
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					64
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					64
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					64
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					64
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					64

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					42
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					42
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					42
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					45
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					45
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					45
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					45
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					45
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					45

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 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
09	DLQ G-10		2333	-0-	2333	4042	2333	2			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2532	-0-	2532	6574	2532	2			Y	-0-					2
11	1200	N	2437	-0-	1237	7811	2437	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2492	-0-	-608	7203	2492	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2560	-0-	-540	6663	2560	2			Y	-0-					2
02	2268	N	NO RPT	-0-	-2268	4395					Y	NO RPT					2

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 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
09	3750	X	2751	-0-	-999	-0-	2751	2			Y	-0-					87
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2972	2	112	9	Y	102	172	1			17
11	2940	X	2399	-0-	-541	-0-	2399	2			Y	-0-					17
12	2852	X	1677	-0-	-1175	-0-	1677	2			Y	-0-					17
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					17
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					17

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 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
09	DLQ G-10		231	-0-	231	496	56	1	175	2	Y	-0-					7
10	DLQ G-10		281	-0-	281	777	63	1	210	2	Y	7	9	1	2	8	3
							8	9									
11	1027	N	250	-0-	-777	-0-	61	1	189	2	Y	-0-					3
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	71	1	207	2	Y	-0-					3
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	68	1	215	2	Y	5	5	8			3
							6	9									
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					3

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 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
09	DLQ G-10		2136	-0-	2136	5873	516	1	1620	2	Y	-0-					28
10	DLQ G-10		4670	-0-	4670	10543	1069	1	3540	2	Y	55	40	1	27	8	16
							61	9									
11	13915	X	3372	-0-	-10543	-0-	818	1	2554	2	Y	-0-					16
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	882	1	2568	2	Y	-0-					16
01	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	823	1	2589	2	Y	33	33	8			16
							36	9									
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					Y	NO RPT					16

FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 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
09	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5294	2582	2			Y	-0-					90
10	DLQ G-10		2666	-0-	2666	7960	2666	2			Y	-0-					90
11	1200	N	2464	-0-	1264	9224	2464	2			Y	-0-					90
12	3100	N	2373	-0-	-727	8497	2373	2			Y	-0-					90
01	3100	N	2508	-0-	-592	7905	2373	2	135	9	Y	123	186	1			27
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	5609					Y	NO RPT					27

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

09	DLQ G-10	2092	-0-	2092	4300	505	1	1587	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10	2381	-0-	2381	6681	547	1	1811	2	Y	21	15	1	11	8	6
						23	9									
11	1200 N	1990	-0-	790	7471	483	1	1507	2	Y	-0-					6
12	3100 N	2147	-0-	-953	6518	549	1	1598	2	Y	-0-					6
01	3100 N	2277	-0-	-823	5695	541	1	1703	2	Y	30	30	8			6
						33	9									
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	3847					Y	NO RPT					6

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 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
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	478	1	1502	2	N	-0-					17
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	520	1	1722	2	N	8					25
							9	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	461	1	1438	2	N	-0-					25
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	514	1	1495	2	N	-0-					25
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	495	1	1558	2	N	13					38
							14	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					38

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 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
09	DLQ G-10		2354	-0-	2354	4760	568	1	1786	2	Y	-0-					25
10	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7402	604	1	1999	2	Y	35	36	1	8	8	16
							39	9									
11	1200	N	2184	-0-	984	8386	530	1	1654	2	Y	-0-					16
12	3100	N	2104	-0-	-996	7390	538	1	1566	2	Y	-0-					16
01	3100	N	2467	-0-	-633	6757	587	1	1849	2	Y	28	28	8			16
							31	9									
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	4713					Y	NO RPT					16

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 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
09	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2680	315	1	989	2	Y	-0-					50
10	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4148	333	1	1103	2	Y	29	3	8			76
							32	9									
11	1200	N	1194	-0-	-6	4142	290	1	904	2	Y	-0-					76
12	3100	N	1306	-0-	-1794	2348	334	1	972	2	Y	-0-					76
01	3100	N	1359	-0-	-1741	607	319	1	1003	2	Y	34	94	1	5	8	11
							37	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					11

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 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
09	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7765	640	1	2012	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10		1926	-0-	1926	9691	445	1	1475	2	Y	5	1	8			28
							6	9									
11	10878	X	1187	-0-	-9691	-0-	288	1	899	2	Y	-0-					28
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	537	1	1564	2	Y	-0-					28
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	489	1	1539	2	Y	26	44	1			10
							29	9									
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					10

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 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
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	274	1	861	2	N	-0-					20
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	277	1	917	2	N	-0-					20
11	3000	N	3354	-0-	354	354	814	1	2540	2	N	-0-					20
12	2399	N	2045	-0-	-354	-0-	522	1	1520	2	N	3					23
							3	9									
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	275	1	865	2	N	-0-					23
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					23

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 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
09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					33
10	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-					33
11	1740	N	1562	-0-	-178	-0-	1559	2	3	9	N	3					36
12	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	1582	2			N	-0-					36
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					36
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					36

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 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
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3393	2	35	9	N	32	140	1			17
10	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	2			N	-0-					17
11	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2934	2	3	9	N	3					20
12	3131	X	1663	-0-	-1468	-0-	1663	2			N	-0-					20
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					20
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT					20

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 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
09	DLQ G-10		5606	-0-	5606	11432	1334	1	4194	2	Y	71					187
							78	9									
10	DLQ G-10		5596	-0-	5596	17028	1426	1	4168	2	Y	2	99	1	1	8	89
							2	9									
11	22469	X	5441	-0-	-17028	-0-	1380	1	4061	2	Y	-0-					89
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1426	1	4115	2	Y	-0-					89
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	1426	1	4037	2	Y	38					127
							42	9									
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					Y	NO RPT					127

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 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
09	3000	N	904	-0-	-2096	9695	876	2	28	9	N	25	38	1			41
10	3100	N	871	-0-	-2229	7466	871	2			N	-0-					41
11	3000	N	696	-0-	-2304	5162	696	2			N	-0-					41
12	3100	N	667	-0-	-2433	2729	667	2			N	-0-					41
01	3100	N	696	-0-	-2404	325	696	2			N	-0-					41
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					41

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 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
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	701	1	1096	3	Y	-0-					38
10	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	383	1	1396	3	Y	-0-					38
11	1740	N	1496	-0-	-244	-0-	878	1	618	3	Y	-0-					38
12	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	434	1	1007	3	Y	8					46
							9	9									
01	1767	N	959	-0-	-808	-0-	189	1	763	3	Y	6					52
							7	9									
02	1400	N	870	-0-	-530	-0-	38	1	831	3	Y	1					53
							1	9									

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 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
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-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	501	1	784	3	Y	-0-					31
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	304	1	1108	3	Y	-0-					31
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	829	1	584	3	Y	-0-					31
12	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	335	1	779	3	Y	5					36
							6	9									
01	1426	N	703	-0-	-723	-0-	138	1	559	3	Y	5					41
							6	9									
02	1316	N	199	-0-	-1117	-0-	9	1	189	3	Y	1					42
							1	9									

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	789	-0-	-389	-0-	46	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	543	-0-	-537	-0-	33	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	52	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	566	-0-	-209	-0-	46	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	34	1	464	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 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
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 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
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	17 202	1 9	291	2	Y	184	182	1			38
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	17 163	1 9	267	2	Y	148	153	1			33
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	17 168	1 9	255	2	Y	153	152	1			34
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	17 176	1 9	242	2	Y	160	152	1			42
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	18 208	1 9	198	2	Y	189	223	1			8
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18 176	1 9	242	2	Y	160	101	1			67

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 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
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	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-

HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 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
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	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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

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
09	690	N	625	-0-		-65	-0-	33	1	564	2	Y	25	25	1			5
								28	9									
10	651	N	618	-0-		-33	-0-	35	1	560	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
11	600	N	586	-0-		-14	-0-	35	1	528	2	Y	21	21	1			5
								23	9									
12	651	N	543	-0-		-108	-0-	35	1	484	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
01	620	N	460	-0-		-160	-0-	35	1	396	2	Y	26	31	1			1
								29	9									
02	560	N	534	-0-		-26	-0-	35	1	475	2	Y	22	14	1			9
								24	9									

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

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
09	3930	X	3847	-0-		-83	-0-	203	1	3522	2	Y	111	110	1			23
								122	9									
10	4061	X	3890	-0-		-171	-0-	223	1	3569	2	Y	89	92	1			20
								98	9									
11	3930	X	3577	-0-		-353	-0-	214	1	3261	2	Y	93	92	1			21
								102	9									
12	3999	X	3435	-0-		-564	-0-	224	1	3104	2	Y	97	92	1			26
								107	9									
01	3968	X	2789	-0-		-1179	-0-	218	1	2447	2	Y	113	134	1			5
								124	9									
02	3569	X	3569	-0-		-0-	-0-	238	1	3225	2	Y	96	61	1			40
								106	9									

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

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
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	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-		-0-	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-		-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

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
09	1570	N	1570	-0-		-0-	-0-	86	1	1484	2	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-		-0-	-0-	35	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	65	1	997	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-		-0-	-0-	36	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-		-0-	-0-	70	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-		-0-	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

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
09	3000	N	2529	-0-		-471	9796	135	1	2335	2	Y	54	54	1			11
								59	9									
10	3100	N	2597	-0-		-503	9293	150	1	2397	2	Y	45	46	1			10
								50	9									
11	3000	N	2381	-0-		-619	8674	143	1	2187	2	Y	46	46	1			10
								51	9									
12	3100	N	2256	-0-		-844	7830	148	1	2054	2	Y	49	46	1			13
								54	9									
01	3100	N	1823	-0-		-1277	6553	144	1	1617	2	Y	56	67	1			2
								62	9									
02	2800	N	2007	-0-		-793	5760	134	1	1819	2	Y	49	31	1			20
								54	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 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
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-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

09	3000	N	2708	-0-	-292	4286	146	1	2526	2	Y	33	33	1			7
							36	9									
10	3100	N	2627	-0-	-473	3813	153	1	2444	2	Y	27	28	1			6
							30	9									
11	3000	N	2472	-0-	-528	3285	150	1	2291	2	Y	28	28	1			6
							31	9									
12	3100	N	2224	-0-	-876	2409	147	1	2044	2	Y	30	28	1			8
							33	9									
01	3100	N	1762	-0-	-1338	1071	142	1	1590	2	Y	27	34	1			1
							30	9									
02	2800	N	2289	-0-	-511	560	155	1	2102	2	Y	29	18	1			12
							32	9									

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

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-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

09	2397	N	2354	-0-	-43	-0-	127	1	2205	2	Y	20	22	1			4
							22	9									
10	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	136	1	2170	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	160	1	2446	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	163	1	2261	2	Y	20	18	1			7
							22	9									
01	2325	N	1513	-0-	-812	-0-	122	1	1368	2	Y	21	27	1			1
							23	9									
02	2800	N	3522	-0-	722	722	240	1	3261	2	Y	19	14	1			6
							21	9									

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	113	1	1960	2	Y	101	99	1			21
							111	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	118	1	1886	2	Y	80	83	1			18
							88	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	92	1	1405	2	Y	84	83	1			19
							92	9									
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	79	1	1101	2	Y	87	83	1			23
							96	9									
01	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	93	1	1047	2	Y	102	121	1			4
							112	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	102	1	1385	2	Y	87	55	1			36
							96	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 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
09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	240 55	1 9	4158	2	Y	50	49	1			10
10	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	250 45	1 9	4011	2	Y	41	42	1			9
11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	247 46	1 9	3772	2	Y	42	42	1			9
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	254 50	1 9	3520	2	Y	45	42	1			12
01	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	258 56	1 9	2899	2	Y	51	61	1			2
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	263 48	1 9	3566	2	Y	44	28	1			18

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 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
09	3840	X	3178	-0-	-662	-0-	172 23	1 9	2983	2	Y	21	21	1			4
10	3410	X	3285	-0-	-125	-0-	192 20	1 9	3073	2	Y	18	18	1			4
11	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	191 20	1 9	2913	2	Y	18	18	1			4
12	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	200 21	1 9	2775	2	Y	19	18	1			5
01	3286	X	2508	-0-	-778	-0-	203 24	1 9	2281	2	Y	22	26	1			1
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	216 21	1 9	2926	2	Y	19	12	1			8

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 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
09	3000	N	2203	-0-	-797	15574	120	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2914	-0-	-186	15388	171	1	2743	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2732	-0-	-268	15120	168	1	2564	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2262	-0-	-838	14282	152	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2186	-0-	-914	13368	179	1	2007	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2154	-0-	-646	12722	148	1	2006	2	Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48 23	1 9	825	2	Y	21	21	1			4
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52 20	1 9	828	2	Y	18	18	1			4
11	870	N	778	-0-	-92	-0-	47 20	1 9	711	2	Y	18	18	1			4
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	51 21	1 9	703	2	Y	19	18	1			5
01	899	N	595	-0-	-304	-0-	47 24	1 9	524	2	Y	22	26	1			1
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	834	2	Y	15	8	1			8

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 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
09	3060	X	2687	-0-	-373	-0-	144	1	2502	2	N	37					196
							41	9									
10	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	163	1	2605	2	N	58					254
							64	9									
11	2760	X	2580	-0-	-180	-0-	156	1	2376	2	N	44	179	1			119
							48	9									
12	2914	X	995	-0-	-1919	-0-	62	1	854	2	N	72					191
							79	9									
01	2821	X	1807	-0-	-1014	-0-	134	1	1506	2	N	152					343
							167	9									
02	2548	X	1405	-0-	-1143	-0-	96	1	1298	2	N	10	157	1			196
							11	9									

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

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
09	3000	N	3104	-0-	104	30273	167	1	2896	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
10	3100	N	3242	-0-	142	30415	189	1	3021	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
11	3000	N	2932	-0-	-68	30347	178	1	2721	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
12	3100	N	2550	-0-	-550	29797	169	1	2347	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
01	3100	N	1993	-0-	-1107	28690	160	1	1791	2	Y	38	44	1			2
							42	9									
02	2800	N	2338	-0-	-462	28228	158	1	2146	2	Y	31	20	1			13
							34	9									

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 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
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	124	1	2154	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2010	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	115	1	1756	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	144	1	1995	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	134	1	1506	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	133	1	1805	2	Y	10	6	1			4
							11	9									

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

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
09	3540	X	2442	-0-	-1098	-0-	133	1	2309	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	1994	-0-	-1416	-0-	117	1	1877	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1780	-0-	-1520	-0-	109	1	1671	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	1508	-0-	-1003	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	1480	-0-	-1031	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	222	1	3007	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

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
09	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	98	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	109	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	104	1	1588	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	112	1	1560	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1318	-0-	-542	-0-	108	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	115	1	1555	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-					-0-
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	97	1	1488	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1093	-0-	-581	-0-	89	1	1004	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	87	1	1176	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

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
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	67	1	1154	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	83	1	1146	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
01	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	86	1	962	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	89	1	1205	2	Y	11	7	1			5
							12	9									

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

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
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	78	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	83	1	1266	2	Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	102	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	926	-0-	-283	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	73	1	994	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

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
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	23	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	25	1	334	2	Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

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
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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

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
09	3000	N	2182	-0-		-818	11126	113 116	1 9	1953	2	Y	105	103	1			22
10	3100	N	2306	-0-		-794	10332	130 91	1 9	2085	2	Y	83	86	1			19
11	3000	N	2232	-0-		-768	9564	131 95	1 9	2006	2	Y	86	86	1			19
12	3100	N	1831	-0-		-1269	8295	117 98	1 9	1616	2	Y	89	84	1			24
01	3100	N	1454	-0-		-1646	6649	109 117	1 9	1228	2	Y	106	126	1			4
02	2800	N	2483	-0-		-317	6332	165 81	1 9	2237	2	Y	74	40	1			38

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

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
09	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	100	1	1736	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1479	-0-		-40	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-		-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1433	-0-		-179	-0-	96	1	1337	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1216	-0-		-272	-0-	99	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1180	-0-		-136	-0-	81	1	1099	2	Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

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
09	3000	N	3034	-0-		34	24341	165 17	1 9	2852	2	Y	15	15	1			3
10	3100	N	916	-0-		-2184	22157	53 14	1 9	849	2	Y	13	13	1			3
11	3000	N	1034	-0-		-1966	20191	63 14	1 9	957	2	Y	13	13	1			3
12	3100	N	991	-0-		-2109	18082	66 15	1 9	910	2	Y	14	13	1			4
01	3100	N	729	-0-		-2371	15711	58 18	1 9	653	2	Y	16	19	1			1
02	2800	N	928	-0-		-1872	13839	63 15	1 9	850	2	Y	14	9	1			6

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

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
09	1410	N	1389	-0-		-21	-0-	76	1	1313	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1234	-0-		-130	-0-	73	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	71	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	745	-0-		-681	-0-	50	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1194	-0-		-46	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	76	1	1034	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

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
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	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-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 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	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	119	-0-	-67	-0-	10	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 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
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					20
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					20
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					20
*01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					20
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					129
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					129
11	750	N	539	-0-	-211	-0-	539	2			N	-0-					129
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					129

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRANGUS ENERGY LLC 088639
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	589	N	241	-0-	-348	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 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
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			N	-0-					-0-
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	589	N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 3 RRCID -> 296457 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 992 PERF. 988 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

09	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2894	2	6	9	N	5					49
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2610	2	6	9	N	5					54
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2436	2	4	9	N	4					58
12	2759 N	2139	-0-	-620	-0-	2131	2	8	9	N	7					65
01	2604 N	1980	-0-	-624	-0-	1978	2	2	9	N	2					67
02	2268 N	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					67

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					359
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					359
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					359
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					359
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					359
*02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2257	2	6	9	N	5					364

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

09	750	N	411	-0-	-339	-0-	19	1	392	2	N	-0-					116
10	620	N	370	-0-	-250	-0-	16	1	354	2	N	-0-					116
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	16	1	445	2	N	-0-					116
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	2	N	-0-					116
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-					116
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					116

RFE OPERATING, LLC 704776
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

09	1740	N	140	-0-	-1600	-0-	140	2			N	-0-					124
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					124
11	900	N	221	-0-	-679	-0-	221	2			N	-0-					124
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					124
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					124
02	196	N	95	-0-	-101	-0-	95	2			N	-0-					124

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

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	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-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

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-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	91	1			74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	95	1			58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	73	1			88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	112	1			73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					136
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					114
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					114
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	2			N	-0-					114
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					114
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					114
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					114

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					31
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					31
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					31
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					31
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					31
02	896	N	680	-0-	-216	-0-	680	2			N	-0-					31

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6128 - 6134

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CR2 ENERGY LLC 101608
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONE PINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 291306 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4990 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

09	1500	N	1094	-0-	-406	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1213	-0-	-243	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

ELMS OIL COMPANY 250120
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					11
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					11
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					11
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					11
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					11
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					11

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

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-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16039 02/16/2024

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

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-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	450	1	2640	2	N	98	125	1			164
						108	9									
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	390	1	2986	2	N	42					206
						46	9									
11	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	300	1	2210	2	N	66	140	1			132
						73	9									
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	413	1	2990	2	N	70	145	1			57
						77	9									
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	2940	2	125	9	N	114					171
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	375	1	2587	2	N	70	118	1			123
						77	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	80	1	500	2	N	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	553	2	N	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	70	1	421	2	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	548	2	N	-0-					-0-
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	91	1	461	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

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
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	180	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	215	1	1349	2	N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	206	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	218	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	229	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

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
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	406	1	2262	2	N	-0-					-0-
10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	325	1	2041	2	N	-0-					-0-
11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	308	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	312	1	1874	2	N	-0-					-0-
01	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	269	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1263	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

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
09	4140	X	4050	-0-	-90	-0-	4008	2	42	9	N	38	154	1			31
10	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4641	2	68	9	N	62					93
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4492	2	65	9	N	59					152
12	4619	X	4383	-0-	-236	-0-	4328	2	55	9	N	50	163	1			39
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3508	2	61	9	N	55					94
02	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					94

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					78
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	244	3	24	9	N	22					100
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					100
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					100
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					100
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					100

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 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
09	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					105
10	930	N	760	-0-	-170	-0-	760	2			N	-0-					105
11	900	N	515	-0-	-385	-0-	515	2			N	-0-					105
12	868	N	409	-0-	-459	-0-	409	2			N	-0-					105
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					105
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					105

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6015 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLOYD-HOPE WELL #: 1D RRCID -> 293701 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6235 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1D RRCID -> 296542 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 5054 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

09	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	132	1	2652	2	Y	31	39	1			9
							34	9									
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	136	1	2617	2	Y	41	33	1			17
							45	9									
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147	1	2796	2	Y	62	69	1			10
							68	9									
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	152	1	2886	2	Y	57	35	1			32
							63	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	153	1	2855	2	Y	65	69	1			28
							72	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	137	1	2465	2	Y	63	69	1			22
							69	9									

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	696	-0-	696	1126	696	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	310	-0-	310	1436	310	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1436					N	-0-					-0-

THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					39
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					39
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 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
09	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	2			Y	-0-					9
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	2			Y	-0-					9
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					9
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					9
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					9
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			Y	-0-					9

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 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
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-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

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	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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	2514	3	13	9	N	12					158
10	2666	X	2565	-0-	-101	-0-	2562	3	3	9	N	3					161
11	2850	X	2212	-0-	-638	-0-	2149	3	63	9	N	57	178	1			40
12	2945	X	2207	-0-	-738	-0-	2207	3			N	-0-					40
01	2945	X	1892	-0-	-1053	-0-	1842	3	50	9	N	45					85
02	2072	N	1091	-0-	-981	-0-	1091	3			N	-0-					85

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 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
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					90
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					90
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1737	2	2	9	N	2					92
12	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1717	2	8	9	N	7					99
01	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1705	2	6	9	N	5					104
02	1624	N	1519	-0-	-105	-0-	1508	2	11	9	N	10					114

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 294298 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5756 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2111					N	-0-					6

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 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
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-

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1109	-0-	-2491	-0-	1070	2	39	9	N	35					424
10	3720	X	2105	-0-	-1615	-0-	1991	2	114	9	N	104	172	1			356
11	3600	X	2085	-0-	-1515	-0-	1986	2	99	9	N	90					446
12	3069	X	1985	-0-	-1084	-0-	1875	2	110	9	N	100	170	1			376
01	2945	X	1036	-0-	-1909	-0-	1013	2	23	9	N	21					397
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2035	2	106	9	N	96	174	1			319

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 163206 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5791 - 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 290668 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 5387 PERF. 4922 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PANOLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 293304 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4928 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TOPCAT TRUCK WASH, LLC 862569
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 296184 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5370 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 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
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					102
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	894	3	7	9	N	6					108
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					108
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					108
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					108
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					108

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CR2 ENERGY LLC 101608
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 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
09	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8351	2	70	9	Y	64	64	1			38
10	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8441	2	72	9	Y	65	66	1			37
11	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7550	2	75	9	Y	68	62	1			43
12	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7612	2	120	9	Y	109	66	1			86
01	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6296	2	124	9	Y	113	132	1			67
02	DLQ G-10	6176	-0-	6176	6176	6092	2	84	9	Y	76	65	1			78

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6248	2	19	9	Y	17	16	1			10
10	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6947	2	17	9	Y	15	16	1			9
11	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6558	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6427	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5869	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10	5606	-0-	5606	5606	5585	2	21	9	Y	19	16	1			20

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 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
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	91	1	300	2	N	-0-					25
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	195	1	602	2	N	14					39
							15	9									
11	600	N	431	-0-	-169	-0-	132	1	299	2	N	-0-					39
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	187	1	602	2	N	-0-					39
01	806	N	753	-0-	-53	-0-	204	1	549	2	N	-0-					39
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	201	1	620	2	N	58					97
							64	9									

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 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
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	402	1	1322	2	N	60					122
							66	9									
10	1767	N	1488	-0-	-279	-0-	351	1	1082	2	N	50					172
							55	9									
11	1620	N	1270	-0-	-350	-0-	379	1	860	2	N	28					200
							31	9									
12	1860	N	1623	-0-	-237	-0-	371	1	1197	2	N	50	182	1			68
							55	9									
01	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	319	1	858	2	N	-0-					68
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	473	1	1454	2	N	43					111
							47	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 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
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					30
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					30
11	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					30
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					30
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2020

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RFE OPERATING, LLC 704776
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

09	2910	X	2199	-0-	-711	-0-	2199	2			N	-0-					68
10	3534	X	847	-0-	-2687	-0-	847	2			N	-0-					68
11	3420	X	1408	-0-	-2012	-0-	1408	2			N	-0-					68
12	3534	X	2644	-0-	-890	-0-	2644	2			N	-0-					68
01	2263	X	804	-0-	-1459	-0-	804	2			N	-0-					68
02	2044	X	1257	-0-	-787	-0-	1253	2	4	9	N	4					72

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					1
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					1
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

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
09	3420	X	2069	-0-	-1351	-0-	2044	2	25	9	Y	23					122
10	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3467	2	14	9	Y	13	101	1			34
11	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	2			Y	-0-					34
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					34
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					34
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					34

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

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
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			Y	-0-					-0-
10	6138	X	3868	-0-	-2270	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
11	5940	X	3698	-0-	-2242	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	2906	-0-	-3232	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	2754	-0-	-3384	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	4928	-0-	-644	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

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
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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
12	465 N	23	-0-	-442	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
02	420 N	63	-0-	-357	-0-	63	2		Y	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

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-

JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

09	2010 N	1997	-0-	-13	-0-	108 25	1 9	1864	2	Y	23	23	1	5
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	117 20	1 9	1867	2	Y	18	19	1	4
11	2130 N	1919	-0-	-211	-0-	117 21	1 9	1781	2	Y	19	19	1	4
12	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	128 22	1 9	1774	2	Y	20	19	1	5
01	2015 N	1500	-0-	-515	-0-	121 26	1 9	1353	2	Y	24	28	1	1
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	132 22	1 9	1787	2	Y	20	13	1	8

ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

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-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

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-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					81
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					81
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	145	2	108	9	Y	98	134	1			45
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					45
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					45
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					45

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2023

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	260	2	10	9	N	9					87
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	272	2	3	9	N	3					90
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	253	2	4	9	N	4	84	1			10
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					14
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	239	2	14	9	N	13					27
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					27

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 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
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	2	N	-0-					149
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	N	-0-					149
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	2	N	-0-					149
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	73	1	1814	2	N	-0-					149
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	-0-					149
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					149

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 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
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	N	7					61
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					64
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	554	2	6	9	N	5					69
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					75
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	580	2	4	9	N	4					79
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					79

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

09	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4	2	1			3
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	1229	2	3	9	Y	3	2	1			3

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	75	1	5554	3	Y	-0-					-0-
10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	81	1	5569	3	Y	-0-					-0-
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	79	1	5206	3	Y	-0-					-0-
12	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	109	1	7028	3	Y	2					2
							2	9									
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	96	1	6434	3	Y	13	2	1			13
							14	9									
02	5264	X	5044	-0-	-220	-0-	78	1	4962	3	Y	4					17
							4	9									

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 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
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			Y	-0-					92
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					92
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					92
12	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	2414	3			Y	-0-	59	1			33
01	3162	X	849	-0-	-2313	-0-	849	3			Y	-0-					33
02	2828	X	2481	-0-	-347	-0-	2481	3			Y	-0-					33

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	14	1	1025	3	Y	3					27
							3	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	17	1	1197	3	Y	-0-					27
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	18	1	1163	3	Y	3					30
							3	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1155	3	Y	6					36
							7	9									
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	1104	3	Y	5	37	1			4
							6	9									
02	1092	N	986	-0-	-106	-0-	15	1	967	3	Y	4					8
							4	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

09	3480 X	3287	-0-	-193	-0-	43 2	1 9	3242	3	Y	2					20
10	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	45 7	1 9	3103	3	Y	6					26
11	3480 X	3091	-0-	-389	-0-	46 3	1 9	3042	3	Y	3					29
12	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	52 4	1 9	3381	3	Y	4					33
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	55 14	1 9	3645	3	Y	13	23	1			23
02	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	3229	3	Y	4					27

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

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
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-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

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
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
10	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
12	837 N	446	-0-	-391	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 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
09	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	31	1	2266	3	N	8					106
							9	9									
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	39	1	2619	3	N	-0-					106
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	38	1	2530	3	N	11					117
							12	9									
12	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	39	1	2544	3	N	21					138
							23	9									
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	37	1	2454	3	N	20	142	1			16
							22	9									
*02	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	34	1	2186	3	N	5					21
							6	9									

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

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-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

09	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2931	3	4	9	Y	4					7
10	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3057	3	4	9	Y	4					11
11	2640	N	2343	-0-	-297	-0-	2336	3	7	9	Y	6	11	1			6
12	2728	N	1778	-0-	-950	-0-	1774	3	4	9	Y	4					10
01	2728	N	1001	-0-	-1727	-0-	1001	3			Y	-0-					10
02	1848	N	1482	-0-	-366	-0-	1482	3			Y	-0-					10

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 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
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-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			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

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CRATON OPERATING LLC 186717
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	2 8		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	76 1	2 8	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			100

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				Y	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	59					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

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-

MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1283					N	NO RPT					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 293875 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6052 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					182
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					182
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					182
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					182
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					182
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ELLA WELL #: 1A RRCID -> 293532 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6422 - 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
09	7230	X	6192	-0-	-1038	-0-	6159	2	33	9	N	30					70
10	6975	X	6455	-0-	-520	-0-	6411	2	44	9	N	40					110
11	6510	X	3827	-0-	-2683	-0-	3810	2	17	9	N	15					125
12	6231	X	4368	-0-	-1863	-0-	4357	2	11	9	N	10					135
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					135
02	5824	X	NO RPT	-0-	-5824	-0-					N	NO RPT					135

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	1	1	2979	2	N	4					111
							4	9									
10	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2990	2	9	9	N	8					119
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2652	2	7	9	N	6					125
12	1426	X	329	-0-	-1097	-0-	329	2			N	-0-					125
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					125
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					125

RFE OPERATING, LLC 704776
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					120
10	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-					120
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					120
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					120
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					120
02	756	N	594	-0-	-162	-0-	594	2			N	-0-					120

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 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
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	2	8	9	N	7					145
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	2	8	9	N	7					152
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	956	2	6	9	N	5					157
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	956	2	1	9	N	1					158
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					158
*02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	2	11	9	N	10	168	1			-0-

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 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
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1798	2	14	9	N	13					83
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	N	8					91
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					106
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	2	17	9	N	15					121
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1652	2	25	9	N	23					144
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					164

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 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
09	90	N	8	-0-		-82	-0-	8	2			N	-0-					103
10	31	N	6	-0-		-25	-0-	6	2			N	-0-					103
11	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
12	8	N	2	-0-		-6	-0-	2	2			N	-0-					103
01	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	2			N	-0-					103
02	6	N	1	-0-		-5	-0-	1	2			N	-0-					103

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	480	N	-0-	-0-		-480	-0-					N	-0-					196
10	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					196
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					196
01	88	N	88	-0-		-0-	-0-	88	2			N	-0-					196
*02	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					196

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 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
09	1710	N	1583	-0-		-127	-0-	1574	2	9	9	N	8					171
10	1736	N	619	-0-		-1117	-0-	619	2			N	-0-					171
11	1680	N	617	-0-		-1063	-0-	617	2			N	-0-					171
12	1643	N	627	-0-		-1016	-0-	627	2			N	-0-					171
01	1249	N	1249	-0-		-0-	-0-	1246	2	3	9	N	3					174
*02	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	1670	2	28	9	N	25					199

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					176

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 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
09	690	N	492	-0-		-198	-0-	492	2			N	-0-					98
10	620	N	480	-0-		-140	-0-	480	2			N	-0-					98
11	540	N	456	-0-		-84	-0-	456	2			N	-0-					98
12	496	N	436	-0-		-60	-0-	436	2			N	-0-					98
01	799	N	799	-0-		-0-	-0-	797	2	2	9	N	2					100
*02	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	1298	2	2	9	N	2					102

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					25
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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 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
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	425	1	2410	2	N	7	8	1			2
							8	9									
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	462	1	2607	2	N	8	7	1			3
							9	9									
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	434	1	2220	2	N	13	14	1			2
							14	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	464	1	2580	2	N	11	7	1			6
							12	9									
01	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	389	1	1131	2	N	14	14	1			6
							15	9									
02	1736	N	1449	-0-	-287	-0-	168	1	1268	2	N	12	14	1			4
							13	9									

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

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-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

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

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3536	2	35	9	Y	32					113
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2936	2	58	9	Y	53	92	1			74
11	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2509	2	42	9	Y	38					112
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4250	2	29	9	Y	26	101	1			37
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3521	2	36	9	Y	33	5	8			65
02	T.	A.	3134	-0-	3134	3134	3079	2	55	9	Y	50					115

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2				Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2				Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

09	930	N	569	-0-	-361	-0-	26 20	1 9	523	2	Y	18	23	1			5
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	977	2	Y	12	13	1			4
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56 15	1 9	1060	2	Y	14	16	1			2
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	54 14	1 9	1024	2	Y	13	8	1			7
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	1001	2	Y	15	16	1			6
02	1064	N	683	-0-	-381	-0-	35 17	1 9	631	2	Y	15	16	1			5

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

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.		-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					5
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1715	2	1	9	Y	1					3
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	2	1	9	Y	1					2
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	Y	1					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 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
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-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 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
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					3
10	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8692	2	2	9	N	2					5
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5441	2	25	9	N	23					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	20	1			9
02	5880	X	888	-0-	-4992	-0-	885	2	3	9	N	3					12

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	314	1	1274	2	N	43					153
							47	9									
10	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	366	1	1077	2	N	93	110	1			136
							102	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	360	1	2128	2	N	107	109	1			134
							118	9									
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	364	1	1196	2	N	89	120	1			103
							98	9									
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	366	1	1276	2	N	75	1	8			177
							83	9									
02	1820	N	1245	-0-	-575	-0-	330	1	840	2	N	68	114	1			131
							75	9									

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5065	-0-	-815	-0-	54	1	4959	2	N	47					161
							52	9									
10	6076	X	5571	-0-	-505	-0-	18	1	5462	2	N	83	160	1			84
							91	9									
11	5880	X	5241	-0-	-639	-0-	30	1	5211	2	N	-0-					84
12	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	4742	2			N	-0-					84
01	5239	X	4313	-0-	-926	-0-	4313	2			N	-0-					84
02	5040	X	4347	-0-	-693	-0-	4251	2	96	9	N	87	171	1			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291822 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 5897 - 5903

09	2280	X	1790	-0-	-490	-0-	1769	2	21	9	N	19	20	1			7
10	2077	X	1593	-0-	-484	-0-	1567	2	26	9	N	24	21	1			10
11	2010	X	1252	-0-	-758	-0-	1241	2	11	9	N	10					20
12	1891	X	1322	-0-	-569	-0-	1309	2	13	9	N	12	21	1			11
01	1891	X	1225	-0-	-666	-0-	1194	2	31	9	N	28	32	1			7
02	1680	X	1067	-0-	-613	-0-	1041	2	26	9	N	24	22	1			9

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292640 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 5939 - 5964

09	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4722	2	26	9	N	24					68
10	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5066	2	40	9	N	36	55	1			49
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3212	2	37	9	N	34					83
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3694	2	18	9	N	16	73	1			26
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4329	2	24	9	N	22					48
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3752	2	43	9	N	39					87

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295919 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6061 - 6068

09	8490	X	6913	-0-	-1577	-0-	6913	2			N	-0-					22
10	7905	X	6210	-0-	-1695	-0-	6210	2			N	-0-	18	1			4
11	7650	X	5710	-0-	-1940	-0-	5710	2			N	-0-					4
12	7781	X	5361	-0-	-2420	-0-	5361	2			N	-0-	3	1			1
01	7409	X	6165	-0-	-1244	-0-	6165	2			N	-0-					1
02	6440	X	5991	-0-	-449	-0-	5991	2			N	-0-					1

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					177
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					209
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					209
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	N	3					212
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					212

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					201
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					201
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					201
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					201

RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					180
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 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
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 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
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-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			Y	-0-					55
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					55
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	175	2	179	9	Y	163	165	1			53
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					53
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					53
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	2			Y	-0-					53

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 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
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					12
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					12
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					12
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			Y	-0-					12
01	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			Y	-0-					12
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	753	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 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
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-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					17
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					17
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					17

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 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
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.		-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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 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
09	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-					23
10	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			Y	-0-					23
11	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			Y	-0-					23
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					23
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					23
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	2289	2			Y	-0-					23

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 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
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 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
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.		-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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					40
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					40
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					40
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					40
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	2			N	-0-					40

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) //CONT.// 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 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
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65 2	Y	-0-					-0-
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61 2	Y	-0-					-0-
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	4	1	61 2	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49 2	Y	-0-					-0-
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36 2	Y	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38 2	Y	-0-					-0-

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 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
09	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1671	2	9	9	N	8					95
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	N	5	38	1			62
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	2	1	9	N	1					63
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4					67
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					67
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					67

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 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
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					89
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	N	3					92
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					92
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					92
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					92
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					92

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 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
09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3789	2	24	9	N	22					114
10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4072	2	23	9	N	21					135
11	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3972	2	61	9	N	55	45	1			145
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4097	2	40	9	N	36					181
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4317	2	21	9	N	19	120	1			80
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					80

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 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
09	2310	X	1789	-0-	-521	-0-	1789	2			Y	-0-					347
10	2356	X	1854	-0-	-502	-0-	1854	2			Y	-0-					347
11	2220	X	1623	-0-	-597	-0-	1623	2			Y	-0-					347
12	2294	X	1871	-0-	-423	-0-	1871	2			Y	-0-					347
01	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	1881	2			Y	-0-					347
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					347

CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	308	1	1741	2	Y	-0-					397
10	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	338	1	1757	2	Y	-0-					397
11	2130	N	1967	-0-	-163	-0-	314	1	1653	2	Y	-0-					397
12	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	331	1	1652	2	Y	-0-					397
01	2108	N	258	-0-	-1850	-0-	258	1			Y	-0-					397
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					Y	NO RPT					397

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					18
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					18
11	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					18
12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	2			N	-0-					18
01	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			N	-0-					18
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					18

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2103	2	15	9	N	14					124
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2128	2	25	9	N	23					147
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2205	2	76	9	N	69	129	1			87
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2337	2	6	9	N	5					92
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2357	2	26	9	N	24	55	1			61
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					61

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					95
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					95
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					95
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					95
01	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			N	-0-					95
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					95

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 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
09	2430	N	2325	-0-	-105	-0-	15	1	2310	2	N	-0-					200
10	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	17	1	2220	2	N	-0-					200
11	2340	N	1905	-0-	-435	-0-	21	1	1884	2	N	-0-					200
12	2418	N	1928	-0-	-490	-0-	1928	2			N	-0-					200
01	2232	N	1801	-0-	-431	-0-	17	1	1784	2	N	-0-					200
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					200

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					72
10	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1176	2			N	-0-					72
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	2			N	-0-					72
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					72
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					72
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					72

CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 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
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					37
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					37
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					37
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					37
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					37
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					231
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					231
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					231
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					231
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					231
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					231

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 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
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					57
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					57
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					57
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					57
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					57
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					57

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2024

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 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
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-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 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
09	DLQ G-10		1839	-0-	1839	3970	1827	2	12	9	Y	11	11	1			6
10	3100	N	1846	-0-	-1254	2716	1834	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	3000	N	1893	-0-	-1107	1609	1881	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3100	N	2120	-0-	-980	629	2100	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2722	N	2093	-0-	-629	-0-	2072	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	2	14	9	Y	13	11	1			13

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 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
09	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2730	2	64	9	Y	58					154
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3753	2	57	9	Y	52					206
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-	183	1			23
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3482	2	19	9	Y	17					40
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3622	2	84	9	Y	76					116
02	DLQ G-10		3425	-0-	3425	3425	3411	2	14	9	Y	13					129

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1287	2	23	9	Y	21	50	1			16
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2003	2	45	9	Y	41					57
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1886	2	37	9	Y	34	54	1			37
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1796	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1555	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1011	2	26	9	Y	24					32

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 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
09	T. A.		159	-0-	159	12212	136	2	23	9	Y	21	50	1			16
10	T. A.		321	-0-	321	12533	276	2	45	9	Y	41					57
11	T. A.		183	-0-	183	12716	146	2	37	9	Y	34	54	1			37
12	T. A.		485	-0-	485	13201	429	2	56	9	Y	51	44	1			44
01	T. A.		597	-0-	597	13798	576	2	21	9	Y	19	55	1			8
02	T. A.		554	-0-	554	14352	528	2	26	9	Y	24					32

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2023

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

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-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	Y	5	5	1			3
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1849	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1900	2	10	9	Y	9	6	1			7
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	Y	10	11	1			6
02	DLQ G-10	1607	-0-	1607	1607	1600	2	7	9	Y	6	5	1			7

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

09	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2483	2	20	9	Y	18	43	1			13
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2391	2	39	9	Y	35					48
11	2730 N	2481	-0-	-249	-0-	2448	2	33	9	Y	30	46	1			32
12	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2691	2	47	9	Y	43	38	1			37
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2821	2	19	9	Y	17	47	1			7
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	2598	2576	2	22	9	Y	20					27

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3029	2	19	9	Y	17	16	1			10
10	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3136	2	17	9	Y	15	16	1			9
11	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3096	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3130	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3105	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10	2712	-0-	2712	2712	2691	2	21	9	Y	19	16	1			20

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 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
09	2050	N	989	-0-	-1061	-0-	977	2	12	9	Y	11	11	1			6
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	940	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	854	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	1023	N	862	-0-	-161	-0-	842	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	961	N	781	-0-	-180	-0-	760	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		680	-0-	680	680	666	2	14	9	Y	13	11	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2833	-0-	-17	-0-	2821	2	12	9	Y	11	11	1			6
10	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	2903	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	2910	X	2776	-0-	-134	-0-	2764	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	2809	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	2807	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2551	2	14	9	Y	13	11	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 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
09	3000	N	2406	-0-	-594	7106	2394	2	12	9	Y	11	11	1			6
10	3100	N	2418	-0-	-682	6424	2406	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	3000	N	2213	-0-	-787	5637	2201	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	3100	N	2470	-0-	-630	5007	2450	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	3100	N	2576	-0-	-524	4483	2555	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		2024	-0-	2024	6507	2010	2	14	9	Y	13	11	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	565	2	12	9	Y	11	11	1			6
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	573	2	12	9	Y	11	11	1			6
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	559	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	Y	18	11	1			14
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	561	2	21	9	Y	19	22	1			11
02	DLQ G-10		521	-0-	521	521	507	2	14	9	Y	13	11	1			13

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3714	-0-	-96	-0-	3695	2	19	9	Y	17	16	1			10
10	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	3813	2	17	9	Y	15	16	1			9
11	3750	X	3166	-0-	-584	-0-	3146	2	20	9	Y	18	16	1			11
12	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	2931	2	30	9	Y	27	17	1			21
01	3844	X	2945	-0-	-899	-0-	2913	2	32	9	Y	29	33	1			17
02	DLQ G-10		2613	-0-	2613	2613	2592	2	21	9	Y	19	16	1			20

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	2	7	9	Y	6	13	1			4
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	143	2	11	9	Y	10					14
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	160	2	10	9	Y	9	14	1			9
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	174	2	14	9	Y	13	11	1			11
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	Y	5	14	1			2
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 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
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 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
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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 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
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	35 9	1 9	2605	3	Y	8					70
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	43 28	1 9	2983	3	Y	25					95
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	2918	3	Y	16					111
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	2930	3	Y	21					132
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	44 89	1 9	2955	3	Y	81	91	1			122
02	2772	X	2700	-0-	-72	-0-	41 22	1 9	2637	3	Y	20					142

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 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
09	1290	N	1176	-0-	-114	-0-	1158	3	18	9	Y	16					24
10	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1288	3	4	9	Y	4					28
11	1440	N	1068	-0-	-372	-0-	1034	3	34	9	Y	31					59
12	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1025	3	66	9	Y	60	80	1			39
01	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	958	3	59	9	Y	54					93
02	1176	X	690	-0-	-486	-0-	643	3	47	9	Y	43					136

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 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
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					18
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 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
09	1020	N	882	-0-	-138	-0-	874	3	8	9	Y	7					100
10	1023	N	934	-0-	-89	-0-	925	3	9	9	Y	8					108
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	3	12	9	Y	11	105	1			14
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	852	3	13	9	Y	12					26
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	813	3	10	9	Y	9					35
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					35

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 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
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3459	3	23	9	Y	21					51
10	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3569	3	30	9	Y	27					78
11	3360	X	3134	-0-	-226	-0-	3088	3	46	9	Y	42					120
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3577	3	32	9	Y	29	77	1			72
01	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	3393	3	73	9	Y	66					138
02	3248	X	2721	-0-	-527	-0-	2711	3	10	9	Y	9					147

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 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
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-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	267	3	9	9	Y	8					47
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	142	3	10	9	Y	9					56
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	130	3	12	9	Y	11	54	1			13
12	279	N	204	-0-	-75	-0-	195	3	9	9	Y	8					21
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					21
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			Y	-0-					21

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					30
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					30
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					30
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	30	1			-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

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
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-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

09	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1727	3	30	9	Y	27	147	1			49
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					49
11	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	1806	3	42	9	Y	38					87
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1878	3	2	9	Y	2					89
01	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	1812	3	91	9	Y	83					172
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1673	3	3	9	Y	3					175

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	31	1	2328	3	Y	-0-					71
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	24	1	1661	3	Y	-0-					71
11	1380	N	1142	-0-	-238	-0-	17	1	1125	3	Y	-0-					71
12	1426	N	1017	-0-	-409	-0-	16	1	1001	3	Y	-0-					71
01	1426	N	908	-0-	-518	-0-	13	1	895	3	Y	-0-	49	1			22
02	1064	N	731	-0-	-333	-0-	11	1	720	3	Y	-0-					22

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

09	390	N	268	-0-	-122	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	3	29	9	Y	26					26

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 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
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	539	3	3	9	N	3					97
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	554	3	1	9	N	1					98
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					98
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					98
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	513	3	2	9	N	2					100
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	441	3	8	9	N	7					107

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	Y	7					38
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	3	11	9	Y	10					48
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	Y	14					62
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1028	3	10	9	Y	9	40	1			31
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	980	3	19	9	Y	17					48
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	966	3	23	9	Y	21					69

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 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
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	3	12	9	Y	11					34
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	Y	3					37
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2105	3	22	9	Y	20					57
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2139	3	36	9	Y	33	69	1			21
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2125	3	29	9	Y	26					47
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1981	3	23	9	Y	21					68

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 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
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	3	3	9	Y	3					5
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	3	6	9	Y	5					10
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	3	7	9	Y	6	10	1			6
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1483	3	15	9	Y	14					20
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1459	3	19	9	Y	17					37
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					37

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 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
09	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13499	2	57	9	Y	52					159
10	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11261	2	81	9	Y	74	169	1			64
11	11100	X	10625	-0-	-475	-0-	10605	2	20	9	Y	18					82
12	11470	X	10981	-0-	-489	-0-	10850	2	131	9	Y	119	169	1			32
01	11470	X	10704	-0-	-766	-0-	10646	2	58	9	Y	53	3	8			82
02	10360	X	9852	-0-	-508	-0-	9769	2	83	9	Y	75					157

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 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
09	T. A.		6304	-0-	6304	14434	6262	2	42	9	Y	38					117
10	T. A.		7755	-0-	7755	22189	7664	2	91	9	Y	83	180	1			20
11	T. A.		6379	-0-	6379	28568	6353	2	26	9	Y	24					44
12	35001	X	6433	-0-	-28568	-0-	6393	2	40	9	Y	36					80
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4861	2	39	9	Y	35					115
02	7000	X	4814	-0-	-2186	-0-	4735	2	79	9	Y	72	175	1			12

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 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
09	240	X	142	-0-	-98	-0-	142	2			Y	-0-					11
10	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-	9	1			2
11	240	X	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					2
12	248	X	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					2
01	155	X	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					2
02	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					2

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

09	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3173	-0-	73	73	3173	2			Y	-0-					-0-
11	2724	N	2651	-0-	-73	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7	9	Y	6					22
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1946	2	12	9	Y	11	15	1			18
11	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1802	2	10	9	Y	9	13	1			14
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1934	2	12	9	Y	11	13	1			12
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2076	2	12	9	Y	11	1	8			22
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	14	1			17

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

09	3210	X	2620	-0-	-590	-0-	2595	2	25	9	Y	23					101
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					101
11	3210	X	2912	-0-	-298	-0-	2892	2	20	9	Y	18	101	1			18
12	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	2873	2			Y	-0-					18
01	2697	X	2605	-0-	-92	-0-	2576	2	29	9	Y	26	18	8			26
02	3024	X	2622	-0-	-402	-0-	2621	2	1	9	Y	1					27

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

09	2310	X	1781	-0-	-529	-0-	80	1	1614	2	Y	79	156	1			3
							87	9									
10	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	91	1	1762	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
11	2040	X	1174	-0-	-866	-0-	57	1	1095	2	Y	20	22	1			3
							22	9									
12	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	85	1	1606	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	1891	X	1621	-0-	-270	-0-	80	1	1491	2	Y	45	22	1	24	8	9
							50	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	19	21	1			7
							21	9									

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

09	750	X	688	-0-	-62	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
10	775	X	545	-0-	-230	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	750	X	652	-0-	-98	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	713	X	595	-0-	-118	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	351	-0-	-293	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

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
09	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2300	2	3	9	Y	3					5
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	2	4	9	Y	4					9
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2311	2	12	9	Y	11					20
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2440	2	15	9	Y	14					34
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2547	2	14	9	Y	13	3	8			44
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	Y	7					51

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

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
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

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
09	9630	X	2125	-0-	-7505	-0-	2117	2	8	9	Y	7					10
10	9052	X	1420	-0-	-7632	-0-	1414	2	6	9	Y	5					15
11	8760	X	1596	-0-	-7164	-0-	1572	2	24	9	Y	22					37
12	9052	X	2601	-0-	-6451	-0-	2566	2	35	9	Y	32					69
01	3968	X	2306	-0-	-1662	-0-	2280	2	26	9	Y	24	2	8			91
02	1988	X	1334	-0-	-654	-0-	1320	2	14	9	Y	13					104

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2021

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1994	2	15	9	Y	14					60
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					60
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1665	2	40	9	Y	36	74	1			22
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					22
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	2	18	9	Y	16	12	8			26
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					26

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

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
09	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	100 8	1 9	2007	2	Y	7	8	1			2
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	2401	2	Y	7	6	1			3
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117 13	1 9	2223	2	Y	12	13	1			2
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	114 12	1 9	2163	2	Y	11	7	1			6
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	94 19	1 9	1759	2	Y	17	13	1	5	8	5
02	2044	N	1864	-0-	-180	-0-	97 13	1 9	1754	2	Y	12	13	1			4

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 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
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1005	2	12	9	Y	11					41
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	Y	22	29	1			34
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	843	2	19	9	Y	17	25	1			26
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	Y	23	25	1			24
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	Y	17					41
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	927	2	20	9	Y	18	27	1			32

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2022

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

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-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

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
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3700	2	11 9	Y	10				35
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3980	2	21 9	Y	19	25	1		29
11	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3716	2	15 9	Y	14	21	1		22
12	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3956	2	21 9	Y	19	21	1		20
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3546	2	20 9	Y	18	4	8		34
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3246	2	15 9	Y	14	22	1		26

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-				-0-
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-				-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-				-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-				-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-				-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		Y	-0-				-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

09	T. A.		-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-

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6036 - 9486

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

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
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

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
09	2878	N	2871	-0-	-7	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

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
09	270	X	42	-0-	-228	-0-	42	2			Y	-0-					5
10	279	X	52	-0-	-227	-0-	51	2	1	9	Y	1	4	1			2
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	443	X	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					1
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					4

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

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
09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3005	2	2	9	Y	2					5
10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4692	2	6	9	Y	5					10
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5053	2	14	9	Y	13					23
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4503	2	45	9	Y	41					64
01	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2939	2	66	9	Y	60	2	8			122
02	4228	X	2582	-0-	-1646	-0-	2574	2	8	9	Y	7					129

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 8609

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

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
09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5					49
10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2440	2	8	9	Y	7					56
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2717	2	45	9	Y	41					97
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2347	2	58	9	Y	53					150
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	108	1			77
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2505	2	2	9	Y	2					79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

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
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	Y	12					84
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1142	2	12	9	Y	11	70	1			25
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					25
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			Y	-0-					25
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	3	8			25
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					25

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

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
09	690	X	572	-0-	-118	-0-	558	2	14	9	Y	13	21	1			1
10	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1855	2	14	9	Y	13	11	1			3
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	Y	10	11	1			2
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3368	2	20	9	Y	18	9	1			11
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3284	2	14	9	Y	13	11	1	3	8	10
02	2800	N	3745	-0-	945	945	3730	2	15	9	Y	14	21	1			3

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

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
09	2610	N	2241	-0-	-369	-0-	2237	2	4	9	Y	4					26
10	2294	N	1680	-0-	-614	-0-	1676	2	4	9	Y	4					30
11	1590	N	1100	-0-	-490	-0-	1071	2	29	9	Y	26					56
12	2325	N	1239	-0-	-1086	-0-	1222	2	17	9	Y	15					71
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	Y	23	53	1	1	8	40
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	Y	1					41

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

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
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-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

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
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-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 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
09	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	153	1	3074	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	161	1	3109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	3197	-0-	-43	-0-	159	1	3036	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	158	1	3001	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	150	1	2802	2	Y	7	2	1	5	8	1
							8	9									
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	143	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 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
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-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 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
09	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	353	-0-	-1027	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	16	1	306	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	Y	8	7	1	2	8	3
							9	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	60	1	1091	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 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
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	168	1	3374	2	Y	18	22	1			5
							20	9									
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	183	1	3526	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	174	1	3311	2	Y	35	38	1			6
							39	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	177	1	3348	2	Y	31	19	1			18
							34	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	177	1	3293	2	Y	40	38	1	5	8	15
							44	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	167	1	3006	2	Y	35	38	1			12
							39	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 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
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	117	1	2343	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	124	1	2400	2	Y	13	11	1			5
							14	9									
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	126	1	2393	2	Y	19	21	1			3
							21	9									
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	127	1	2397	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	125	1	2330	2	Y	24	21	1	5	8	8
							26	9									
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	117	1	2110	2	Y	20	21	1			7
							22	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

MO	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
09	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	114	1	2291	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	123	1	2369	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2351	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	124	1	2350	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	127	1	2367	2	Y	11	5	1	6	8	2
							12	9									
02	2324	N	2260	-0-	-64	-0-	118	1	2136	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

MO	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
09	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	93	1	1871	2	N	68	86	1			19
							75	9									
10	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	92	1	1770	2	N	91	73	1			37
							100	9									
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	N	139	153	1			23
							153	9									
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	98	1	1857	2	N	125	77	1			71
							138	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	96	1	1784	2	N	150	152	1	7	8	62
							165	9									
02	1904	N	1812	-0-	-92	-0-	87	1	1575	2	N	136	151	1			47
							150	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

MO	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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

MO	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
09	2430	N	2414	-0-	-16	-0-	2396	2	18	9	Y	16	28	1			1
10	2604	N	2042	-0-	-562	-0-	2023	2	19	9	Y	17	14	1			4
11	2460	N	1777	-0-	-683	-0-	1765	2	12	9	Y	11	12	1			3
12	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	2130	2	26	9	Y	24	12	1			15
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1364	2	23	9	Y	21	15	1	10	8	11
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1837	2	20	9	Y	18	25	1			4

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

MO	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
09	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	682	X	605	-0-	-77	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	848	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 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
09	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2222	2	113	9	Y	103	174	1			7
10	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	2083	2	122	9	Y	111	91	1			27
11	2520	X	1760	-0-	-760	-0-	1674	2	86	9	Y	78	88	1			17
12	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2369	2	165	9	Y	150	73	1			94
01	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2115	2	111	9	Y	101	93	1	16	8	86
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1674	2	127	9	Y	115	178	1			23

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26300	X	26300	-0-	-0-	-0-	26300	2			Y	-0-					-0-
10	48756	X	48756	-0-	-0-	-0-	48756	2			Y	-0-					-0-
11	59179	X	59179	-0-	-0-	-0-	59179	2			Y	-0-					-0-
12	56027	X	56027	-0-	-0-	-0-	56027	2			Y	-0-					-0-
01	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	2			Y	-0-					-0-
02	56723	X	56723	-0-	-0-	-0-	56723	2			Y	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 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	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2773	-0-	-79	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2692	-0-	-128	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2708	-0-	-206	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2419	-0-	-101	-0-	2211	2	208	9	Y	189	189	1			-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 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
09	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	1958	-0-	-801	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1715	-0-	-973	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					79
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					79
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					79
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					79
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					79
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			Y	-0-					79

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 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
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 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
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	864	2	67	9	Y	61					95
10	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	2			Y	-0-					95
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			Y	-0-	90	1			5
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					5
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					5
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	740	2	101	9	Y	92					97

FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 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
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					30
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					30
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					30
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	12	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 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
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1244	2	34	9	Y	31					48
10	1488	N	1204	-0-	-284	-0-	1204	2			Y	-0-					48
11	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	1273	2			Y	-0-	45	1			3
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					3
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					3
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1308	2	50	9	Y	45					48

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 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
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	Y	31					48
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					48
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	45	1			3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					3
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					3
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	953	2	50	9	Y	45					48

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					90
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			Y	-0-					90
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					90
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1082	2	150	9	Y	136	184	1			42
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					42
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					42

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	Y	9					33
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	928	2	39	9	Y	35					68
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					68
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					68
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	44	1			24
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					24

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					28
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					28
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					28
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					28
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					28
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					30
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					30
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	695	2	76	9	Y	69					99
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					99
01	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			Y	-0-					99
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					99

FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 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
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 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
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 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
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					30
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					30
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	771	2	76	9	Y	69					99
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-					99
01	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			Y	-0-					99
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					99

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					27
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			Y	-0-					27
11	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	2			Y	-0-					27
12	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			Y	-0-					27
01	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					27
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 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
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					34
10	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					34
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2112	2	63	9	Y	57					91
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1939	2	2	9	Y	2					93
01	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					93
02	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					93

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 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
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-

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 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
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1714	2	10	9	Y	9					33
10	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1590	2	39	9	Y	35					68
11	1650	N	1415	-0-	-235	-0-	1415	2			Y	-0-					68
12	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	1326	2			Y	-0-					68
01	1643	N	1284	-0-	-359	-0-	1284	2			Y	-0-	44	1			24
02	1316	N	1244	-0-	-72	-0-	1244	2			Y	-0-					24

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 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
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					62
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					62
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	2			N	-0-					62
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					62
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					62
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					62

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 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
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					90
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	888	2	46	9	Y	42					132
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					132
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					132
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					132
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					132

LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 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
09	1140	N	839	-0-	-301	-0-	710	2	129	9	Y	117	164	1			122
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			Y	-0-					122
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	746	2	33	9	Y	30					152
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					152
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	2			Y	-0-					152
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	573	2			Y	-0-					152

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 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
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					19
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					19
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					19
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					19
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					19
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					258
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	214	1			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

09	1200	N	465	-0-	-735	-0-	457	2	8	9	Y	7	188	1			94
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	2	23	9	Y	21					115
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					115
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					115
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					115
02	1176	N	1026	-0-	-150	-0-	1026	2			Y	-0-					115

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

09	750	N	711	-0-	-39	-0-	691	2	20	9	Y	18					65
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	706	2	78	9	Y	71					136
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					136
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					136
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-	88	1			48
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					48

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

09	4830	X	3195	-0-	-1635	-0-	3195	2			Y	-0-					189
10	4991	X	3914	-0-	-1077	-0-	3914	2			Y	-0-					189
11	4830	X	4545	-0-	-285	-0-	4545	2			Y	-0-					189
12	4991	X	4622	-0-	-369	-0-	4622	2			Y	-0-					189
01	4991	X	3858	-0-	-1133	-0-	3858	2			Y	-0-					189
02	4256	X	2345	-0-	-1911	-0-	2345	2			Y	-0-					189

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

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-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

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.	-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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

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-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

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-

GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

09	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			Y	-0-					29
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					29
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	4837	2	210	9	Y	191	184	1			36
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					36
01	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					36
02	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4085	2	262	9	Y	238	176	1			98

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 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
09	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
11	2640	X	2151	-0-	-489	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1935	-0-	-483	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	1847	-0-	-757	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1610	-0-	-406	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 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
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-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 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
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			Y	-0-					187
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					187
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					187
12	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			Y	-0-					187
01	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			Y	-0-					187
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			Y	-0-					187

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8592 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2024

VENTEX OPERATING CORP. 884527
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 298680 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 8303 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	19054	-0-	19054	19054	19008	3	46	9	N	42					42
01	0	W	15763	-0-	15763	34817	15719	3	44	9	N	40					82
02	0	W	15948	-0-	15948	50765	15901	3	47	9	N	43					125

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8022 - 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
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					27
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					27
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					27
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 5A RRCID -> 298570 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSIDE SWD WELL #: 3 RRCID -> 291963 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5979 - 6391

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298445 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9988 - 10030

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) //CONT.// 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TRINITY GAS STORAGE, LLC //CONT.// 101477
TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298573 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9848 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 298574 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10818 - 10866

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 298575 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9970 PERF.11864 - 11918

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TRINITY GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298576 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9604 - 9642

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-				-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-				-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-				-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-				-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-				-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-				-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	8	1		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	8	1		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1				1

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185
CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	24	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	26	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	317	2	44	9	N	40					98
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	249	2	46	9	N	42					140
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	165	2	42	9	N	38					178
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	160	2	46	9	N	42	172	1			48
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	184	2	50	9	N	45					93
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	215	2	50	9	N	45					138

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

ATOKA ENERGY LLC 101705
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					64
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					64
11	780	N	321	-0-	-459	-0-	321	2			N	-0-					64
12	930	N	754	-0-	-176	-0-	754	2			N	-0-					64
01	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	2			N	-0-					64
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					64

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 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
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2935	2	65	9	N	59	191	1			217
10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	108	1	7554	2	N	176	194	1			199
							194	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4561	2	95	9	N	86	1	8			284
12	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3747	2	118	9	N	107	196	1			195
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	278	1	6417	2	N	182	197	1			180
							200	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	300	1	4343	2	N	113	1	8			292
							124	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
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

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5723	-0-	-457	-0-	222	1	5501	2	Y	-0-					60
10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	246	1	6482	2	Y	-0-					60
11	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	236	1	6222	2	Y	-0-					60
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	247	1	6071	2	Y	105					165
							116	9									
01	6727	X	6057	-0-	-670	-0-	240	1	5817	2	Y	-0-					165
02	6076	X	5629	-0-	-447	-0-	210	1	5419	2	Y	-0-					165

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 291110 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8309 - 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
09	3390	X	3190	-0-	-200	-0-	124	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	119	1	3142	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	114	1	3013	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3158	-0-	-283	-0-	123	1	3035	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2284	-0-	-1157	-0-	90	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	92	1	2375	2	N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 291334 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 8568 - 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
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					2
10	372	N	131	-0-	-241	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					2
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					2
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	7	1	168	2	Y	4					6
							4	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					6
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					6

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 291673 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 12057 PERF. 8530 - 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
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-

HILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 293102 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 293235 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 8523 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4114	2	4	9	Y	4					11
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					11
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3156	2	47	9	Y	43					54
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4284	2	3	9	Y	3	3	8			54
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3834	2	19	9	Y	17					71
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3947	2	14	9	Y	13	57	1			27

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	75	1	633	2	Y	-0-					6
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	75	1	653	2	Y	-0-					6
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	67	1	562	2	Y	-0-					6
12	744	N	553	-0-	-191	-0-	58	1	494	2	Y	1					7
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	94	1	806	2	Y	-0-					7
02	588	N	252	-0-	-336	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					7

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	3047	-0-	-103	-0-	406	1	2641	2	N	-0-					42
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	490	1	3177	2	N	-0-					42
11	3150	X	2796	-0-	-354	-0-	364	1	2432	2	N	-0-					42
12	3255	X	31	-0-	-3224	-0-	4	1	27	2	N	-0-					42
01	3255	X	3103	-0-	-152	-0-	389	1	2714	2	N	-0-					42
02	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					42

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 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
09	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	202	1	1286	2	N	-0-					6
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	199	1	1192	2	N	-0-					6
11	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	194	1	1258	2	N	-0-					6
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					6
*01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	149	1	987	2	N	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	152	1	1288	2	N	-0-					78
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	164	1	1421	2	N	-0-					78
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	136	1	1138	2	N	48					126
							53	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	185	1	1587	2	N	40					166
							44	9									
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	161	1	1388	2	N	-0-					166
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	2	N	3					169
							3	9									

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4898	-0-	-262	-0-	4775	2	123	9	N	112					142
10	5208	X	1225	-0-	-3983	-0-	1214	2	11	9	N	10					152
11	5040	X	4731	-0-	-309	-0-	4602	2	129	9	N	117	172	1			97
12	5053	X	4917	-0-	-136	-0-	4812	2	105	9	N	95					192
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4521	2	75	9	N	68	176	1			84
02	4564	X	4124	-0-	-440	-0-	4024	2	100	9	N	91					175

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

09	2190	N	1812	-0-	-378	-0-	191	1	1621	2	Y	-0-					40
10	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	188	1	1631	2	Y	-0-					40
11	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	173	1	1442	2	Y	-0-					40
12	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	162	1	1389	2	Y	3					43
							3	9									
01	1829	N	1371	-0-	-458	-0-	143	1	1228	2	Y	-0-					43
02	1512	N	1228	-0-	-284	-0-	147	1	1081	2	Y	-0-					43

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	112	1	947	2	Y	-0-					40
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	115	1	995	2	Y	-0-					40
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	129	1	1079	2	Y	-0-					40
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	143	1	1226	2	Y	55					95
							61	9									
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	146	1	1259	2	Y	31	86	1			40
							34	9									
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	-0-					40

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					6
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					6
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	215	2	Y	1					7
							1	9									
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	27	1	230	2	Y	-0-					7
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	Y	-0-					7

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 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
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	86	1	730	2	Y	-0-					40
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	93	1	805	2	Y	-0-					40
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	84	1	703	2	Y	-0-					40
12	837	N	815	-0-	-22	-0-	79	1	677	2	Y	54					94
							59	9									
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	154	1	1325	2	Y	31	85	1			40
							34	9									
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	84	1	614	2	Y	-0-					40

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 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
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	322	1	2734	2	N	-0-					143
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	333	1	2891	2	N	-0-					143
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	344	1	2871	2	N	-0-					143
12	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	308	1	2647	2	N	4					147
							4	9									
01	3162	X	2513	-0-	-649	-0-	262	1	2251	2	N	-0-					147
02	2856	X	2348	-0-	-508	-0-	282	1	2066	2	N	-0-					147

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 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
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	50	1	426	2	N	-0-					38
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	-0-					38
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	N	24					62
							26	9									
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	44	1	377	2	N	20					82
							22	9									
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	39	1	338	2	N	-0-					82
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	53	1	387	2	N	2					84
							2	9									

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 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
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	14B	DENY	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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 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
09	1890	N	1888	-0-	-2	-0-	312 2	1 9	1574	2	N	2					55
10	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	259	1	1088	2	N	-0-					55
11	2100	N	1026	-0-	-1074	-0-	181	1	845	2	N	-0-					55
12	1953	N	1066	-0-	-887	-0-	188	1	878	2	N	-0-					55
01	1333	N	1113	-0-	-220	-0-	146	1	967	2	N	-0-					55
02	952	N	654	-0-	-298	-0-	105	1	549	2	N	-0-					55

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 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
09	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	457	1	3198	2	Y	-0-					27
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	345	1	2788	2	Y	-0-					27
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	410	1	2684	2	Y	-0-					27
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	420	1	2650	2	Y	-0-					27
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	305	1	2560	2	Y	-0-					27
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	329	1	2409	2	Y	-0-					27

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 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
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	177	1	888	2	N	-0-					95
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	254	1	1067	2	N	-0-					95
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	207	1	968	2	N	-0-					95
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	378	1	1760	2	N	-0-					95
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	234	1	1560	2	N	-0-					95
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	1191	2	N	-0-					95

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 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
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-

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	139	1	697	2	N	-0-					160
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	89	1	372	2	N	-0-					160
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	234	1	1091	2	N	-0-					160
12	868	N	345	-0-	-523	-0-	61	1	284	2	N	-0-					160
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	290	1	1927	2	N	-0-					160
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	249	1	1285	2	N	-0-					160

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 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
09	1860	X	1309	-0-	-551	-0-	164	1	1145	2	N	-0-					172
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	272	1	2201	2	N	-0-					172
11	1860	X	978	-0-	-882	-0-	129	1	849	2	N	-0-					172
12	1922	X	1428	-0-	-494	-0-	195	1	1233	2	N	-0-					172
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	243	1	2046	2	N	-0-					172
02	1736	X	1712	-0-	-24	-0-	206	1	1506	2	N	-0-					172

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 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
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	66	1	175	2	N	-0-					20
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	29	1	52	2	N	-0-					20
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	58	1	113	2	N	-0-					20
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	85	1	157	2	N	-0-					20
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	74	1	128	2	N	-0-					20
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					20

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 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
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	274	1	725	2	Y	-0-					17
10	1023	N	544	-0-	-479	-0-	194	1	350	2	Y	-0-					17
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	237	1	460	2	Y	-0-					17
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	265	1	489	2	Y	-0-					17
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	471	1	818	2	Y	-0-					17
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					17

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 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
09	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	675	1	389	2	Y	-0-					13
10	1395	X	1221	-0-	-174	-0-	775	1	446	2	Y	-0-					13
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	750	1	1709	2	Y	-0-					13
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	775	1	1068	2	Y	-0-					13
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	775	1	1076	2	Y	-0-					13
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					13

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 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
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	370	1	1039	2	N	-0-					13
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	454	1	1258	2	N	-0-					13
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	427	1	1092	2	N	-0-					13
12	1457	N	639	-0-	-818	-0-	375	1	264	2	N	-0-					13
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	246	1	190	2	N	-0-					13
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					13

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 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
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					17
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 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
09	780 N	583	-0-	-197	-0-	160	1	423	2	Y	-0-					21
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	282	1	508	2	Y	-0-					21
11	720 N	635	-0-	-85	-0-	216	1	419	2	Y	-0-					21
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	234	1	433	2	Y	-0-					21
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	307	1	533	2	Y	-0-					21
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					21

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	445	1	1179	2	Y	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	579	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	538	1	1044	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	501	1	925	2	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	234	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 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
09	600	N	341	-0-	-259	-0-	89	1	252	2	Y	-0-					25
10	496	N	275	-0-	-221	-0-	73	1	202	2	Y	-0-					25
11	450	N	297	-0-	-153	-0-	83	1	214	2	Y	-0-					25
12	341	N	259	-0-	-82	-0-	152	1	107	2	Y	-0-					25
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	281	1	217	2	Y	-0-					25
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					25

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 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
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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 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
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	50 14	1 9	860	3	Y	13	13	1			-0-
10	930	N	738	-0-	-192	-0-	41 6	1 9	691	3	Y	5	5	1			-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	915	2	Y	7	4	0			3
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	1689	2	Y	23	22	0			4
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	1168	2	Y	17	17	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1436	2	Y	10	11	0			3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

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
09	420	N	208	-0-	-212	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	57	-0-	-346	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	59	1	1015	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	852	-0-	-233	-0-	44	1	808	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	805	-0-	-280	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	38	1	751	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

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
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-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

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
09	1350	N	1207	-0-	-143	-0-	65 15	1 9	1127	3	Y	14	14	1			-0-
10	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	63 7	1 9	1095	3	Y	6	6	1			-0-
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	69 9	1 9	1183	2	Y	8	4	0			4
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	72 15	1 9	1327	2	Y	14	15	0			3
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72 18	1 9	1380	2	Y	16	15	0			4
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1211	2	Y	7	9	0			2

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

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
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45 17	1 9	779	3	Y	15	15	1			-0-
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47 8	1 9	820	3	Y	7	7	1			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	47 9	1 9	808	2	Y	8	4	0			4
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	799	2	Y	13	15	0			2
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	539	2	Y	10	10	0			2
02	504	N	381	-0-	-123	-0-	18 4	1 9	359	2	Y	4	5	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 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
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

09	2520	N	2269	-0-	-251	-0-	122	1	2119	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	118	1	2033	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	2370	N	1684	-0-	-686	-0-	92	1	1581	2	Y	10	6	0			4
							11	9									
12	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	150	1	2766	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	89	1	1753	2	Y	11	14	0			3
							12	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

09	1260	N	964	-0-	-296	-0-	52	1	901	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1302	N	895	-0-	-407	-0-	48	1	843	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	2	Y	8	4	0			4
							9	9									
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	74	1	1409	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	51	1	886	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	56	1	970	3	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	78	1	1332	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2365	2	Y	16	14	0			4
							18	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 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
09	630	N	434	-0-	-196	-0-	23	1	403	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	23	1	409	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	2	Y	21	18	0			5
							23	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	46	1	898	2	Y	6	9	0			2
							7	9									

GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

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

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 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
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	95	1	1628	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	94	1	1637	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1793	2	Y	15	8	0			7
							17	9									
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	132	1	2439	2	Y	32	33	0			6
							35	9									
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1708	2	Y	14	16	0			4
							15	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 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
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	50	1	909	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	24	1	404	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	Y	6	4	0			2
							7	9									

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 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
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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 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
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1127	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	61	1	1132	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	485	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 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
09	540	N	481	-0-	-59	-0-	26	1	451	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	24	1	426	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	25	1	424	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	814	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 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
09	660	N	579	-0-	-81	-0-	31	1	537	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	33	1	563	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	28	1	543	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 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	EOM BALANCE
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	40	1	693	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	40	1	694	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	79	1	1356	2	Y	9	5	0	4
							10	9							
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	20	20	0	4
							22	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	112	1	2144	2	Y	21	20	0	5
							23	9							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	89	1	1747	2	Y	10	12	0	3
							11	9							

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 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	EOM BALANCE
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	3	Y	-0-			-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-			-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 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	EOM BALANCE
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1360	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	81	1	1394	2	Y	7	4	0	3
							8	9							
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1559	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	73	1	1384	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	60	1	1192	2	Y	6	7	0	2
							7	9							

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 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	EOM BALANCE
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	78	1	1336	3	Y	16	16	1	-0-
							18	9							
10	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	65	1	1154	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11	1410	N	526	-0-	-884	-0-	29	1	495	2	Y	2	1	0	1
							2	9							
12	1488	N	754	-0-	-734	-0-	38	1	707	2	Y	8	8	0	1
							9	9							
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	56	1	1062	2	Y	12	10	0	3
							13	9							
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	6	7	0	2
							7	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	918	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	983	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	45	1	888	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	382	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	347	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	307	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 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
09	1380	X	865	-0-	-515	-0-	47	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	828	-0-	-598	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	986	-0-	-394	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2262	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3523	-0-	423	423	176	1	3347	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3199	-0-	399	822	154	1	3045	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 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
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	63	1	1170	2	Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	3	Y	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	191	-0-	-615	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	152	-0-	-328	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	275	148	1	2927	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 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
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	31	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	105	-0-	-255	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 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
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	8	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	129	-0-	-150	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	3	2	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	930	N	174	-0-	-756	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	939	-0-	-22	-0-	48	1	890	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1662	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	797	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	32	1	631	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	317	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	0			-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 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
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	41	1	714	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	40	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	718	-0-	-92	-0-	40	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	745	-0-	-5	-0-	40	1	698	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	775	N	740	-0-	-35	-0-	40	1	697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	43	1	731	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	784	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	589	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	29	1	580	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
09	1320	N	907	-0-	-413	-0-	50	1	857	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	851	-0-	-451	-0-	46	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	920	-0-	-280	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 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
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	83	1	1437	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	78	1	1363	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	78	1	1341	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1545	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
01	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	71	1	1347	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
02	1344	N	895	-0-	-449	-0-	43	1	845	2	Y	6	8	0			2
							7	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 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
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	49	1	832	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	42	1	715	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	930	N	552	-0-	-378	-0-	28	1	522	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	713	N	574	-0-	-139	-0-	28	1	542	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	791	-0-	-109	-0-	43	1	746	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	56	1	977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1020	N	911	-0-	-109	-0-	50	1	859	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	56	1	1039	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626	2	Y	-0-	1	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

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-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

09	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
10	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	X	1106	-0-	-10	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	627	-0-	-381	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 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
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	516	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

09	1050	N	643	-0-	-407	-0-	35	1	607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	3	Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1891	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1433	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1010	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

09	960	N	954	-0-	-6	-0-	52	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	52	1	912	3	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	719	-0-	-273	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	788	-0-	-173	-0-	39	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	20	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 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
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	3	Y	-0-					-0-
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	90	1	1550	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	264	-0-	-666	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-					-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 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
09	1560	N	829	-0-	-731	-0-	45	1	775	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1271	N	717	-0-	-554	-0-	39	1	675	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1290	N	732	-0-	-558	-0-	40	1	688	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	41	1	762	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	659	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	29	1	567	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 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
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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 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
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	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-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 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
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
09	1710	N	1065	-0-	-645	-0-	58	1	1001	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1674	N	1041	-0-	-633	-0-	57	1	982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	63	1	1078	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1116	N	514	-0-	-602	-0-	26	1	486	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1150	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	44	1	873	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

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	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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

09	420	N	251	-0-	-169	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	271	-0-	-163	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

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	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-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 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
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	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-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O																	
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 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
09	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	142	1	2452	3	Y	-0-					-0-
10	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	3	Y	-0-					-0-
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	127	1	2184	2	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	96	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	74	1	1411	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 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
09	707	X	707	-0-	-0-	-0-	39	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	99	1	1982	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1221	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	589	X	438	-0-	-151	-0-	22	1	415	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	710	X	710	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	980	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 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
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	95	1	1625	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	103	1	1770	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	120	1	2055	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	68	1	1255	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	82	1	1564	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	108	1	2125	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 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
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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 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
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-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 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
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	94 10	1 9	1610	3	Y	9	9	1			-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	93 4	1 9	1619	3	Y	4	4	1			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	1599	2	Y	5	3	0			2
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	91 11	1 9	1689	2	Y	10	10	0			2
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	1027	2	Y	5	6	0			1
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1488	2	Y	4	4	0			1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 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
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 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
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	11	1	182	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	10	1	178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	761	-0-	-293	-0-	41	1	720	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	681	-0-	-373	-0-	35	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	2	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	138	-0-	-252	-0-	8	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	868	N	127	-0-	-741	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	71	1	1305	2	Y	10	8	0			2
							11	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	121	1	2312	2	Y	17	15	0			4
							19	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	89	1	1749	2	Y	7	9	0			2
							8	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 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
09	1200	N	1030	-0-	-170	-0-	56	1	968	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	57	1	1000	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1021	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
12	1085	N	853	-0-	-232	-0-	44	1	805	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	1054	N	480	-0-	-574	-0-	24	1	454	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	1008	N	920	-0-	-88	-0-	44	1	874	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 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
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	181	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	166	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	167	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	151	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	9	1	176	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 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
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-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 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
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	16 42	1 9	279	3	Y	38	38	1			-0-
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	15 17	1 9	254	3	Y	15	15	1			-0-
11	300	N	219	-0-	-81	-0-	11 14	1 9	194	2	Y	13	7	0			6
12	372	N	222	-0-	-150	-0-	10 25	1 9	187	2	Y	23	25	0			4
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	9 23	1 9	163	2	Y	21	20	0			5
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	45	2	Y	3	7	0			1

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 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
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-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 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
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	12 3	1 9	198	3	Y	3	3	1			-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	10 1	1 9	172	3	Y	1	1	1			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	228	2	Y	2	1	0			1
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34 8	1 9	635	2	Y	7	7	0			1
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	129 34	1 9	2450	2	Y	31	25	0			7
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	86 14	1 9	1690	2	Y	13	16	0			4

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 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
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	176 35	1 9	3042	3	Y	32	32	1			-0-
10	3007	X	2921	-0-	-86	-0-	159 14	1 9	2748	3	Y	13	13	1			-0-
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	163 17	1 9	2790	2	Y	15	8	0			7
12	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	105 19	1 9	1932	2	Y	17	21	0			3
01	3007	X	1921	-0-	-1086	-0-	95 19	1 9	1807	2	Y	17	16	0			4
02	2716	X	968	-0-	-1748	-0-	46 6	1 9	916	2	Y	5	7	0			2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 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
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	98	1	1723	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	108	1	1867	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1793	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	84	1	1657	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

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-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-	1	0			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

09	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	224	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	10	1	164	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	236	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	12	1	233	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	4	6	0			1
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	1	0			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

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
09	1170	N	662	-0-	-508	-0-	36	1	620	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1209	N	781	-0-	-428	-0-	42	1	737	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	N	26	-0-	-814	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	114	1	2163	2	Y	14	12	0			3
							15	9									
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	102	1	2003	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

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
09	1170	N	870	-0-	-300	-0-	47	1	811	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1054	N	563	-0-	-491	-0-	30	1	530	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1110	N	857	-0-	-253	-0-	47	1	802	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	90	1	1659	2	Y	20	19	0			4
							22	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	845	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	779	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

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
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	107	1	1848	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	97	1	1799	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
02	1400	N	1364	-0-	-36	-0-	66	1	1295	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 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
09	990	N	351	-0-	-639	-0-	19	1 2 9	330	3	Y	2	2	1			-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1 1 9	350	3	Y	1	1	1			-0-
11	990	N	415	-0-	-575	-0-	23	1 2 9	390	2	Y	2	1	0			1
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	439	2	Y	2	3	0			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	430	2	Y	3	2	0			1
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-	1	0			-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	-0-					-0-
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	419	3	Y	5	5	1			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	314	3	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1 1 9	191	2	Y	1	1	0			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	210	2	Y	2	2	0			-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	6	1 1 9	113	2	Y	1	1	0			-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	8	1 1 9	150	2	Y	1	1	0			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 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
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1243	3	Y	3	3	1			-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1 2 9	1629	3	Y	2	2	1			-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1 2 9	1565	2	Y	2	1	0			1
12	1302	N	1098	-0-	-204	-0-	56	1 2 9	1040	2	Y	2	3	0			-0-
01	1302	N	748	-0-	-554	-0-	37	1 2 9	709	2	Y	2	2	0			-0-
02	1176	N	934	-0-	-242	-0-	45	1 1 9	888	2	Y	1	1	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 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
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	18	1	308	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	278	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
02	336	N	262	-0-	-74	-0-	13	1	249	2	Y	-0-	1	0			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 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
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	151	1	2598	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	155	1	2681	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	101	1	1726	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	112	1	2067	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	96	1	1828	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1428	2	Y	4	6	0			1
							4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	259	-0-	-131	-0-	14	1	242	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	310	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	720	N	205	-0-	-515	-0-	11	1	193	2	Y	1					1
							1	9									
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	7	1	122	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
01	341	N	121	-0-	-220	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	2	1	0			1
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 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
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-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	243	1	4172	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	235	1	4072	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	184	1	3157	2	Y	173	95	0			78
							190	9									
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	179	1	3297	2	Y	297	321	0			54
							327	9									
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	148	1	2823	2	Y	269	259	0			64
							296	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	161	1	3181	2	Y	171	182	0			53
							188	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

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	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-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	662	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	44	1	753	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	751	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	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
09	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	69	1	1195	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	68	1	1179	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	71	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	57	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	651	-0-	-553	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	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
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	125	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	127	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	133	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	529	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1550	N	362	-0-	-1188	-0-	20	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1977	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	147	1	2707	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1039	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
02	1988	N	1715	-0-	-273	-0-	83	1	1628	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1321	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	71	1	1227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	68	1	1161	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	72	1	1338	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1294	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	74	1	1462	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

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-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

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-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 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
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	2212	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	96	1	1669	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1920	N	1593	-0-	-327	-0-	87	1	1498	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	1984	N	1289	-0-	-695	-0-	66	1	1214	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	Y	13	11	0			3
							14	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

09	2760	X	2485	-0-	-275	-0-	135	1	2329	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
10	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	141	1	2446	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2760	X	1786	-0-	-974	-0-	98	1	1680	2	Y	7	4	0			3
							8	9									
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	188	1	3469	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
01	3100	N	3719	-0-	619	619	184	1	3506	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
02	2800	N	3338	-0-	538	1157	160	1	3164	2	Y	13	15	0			4
							14	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	117	1	2024	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	2294	N	1760	-0-	-534	-0-	96	1	1657	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2100	N	1052	-0-	-1048	-0-	58	1	990	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	2294	N	1228	-0-	-1066	-0-	63	1	1157	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
01	1767	N	1580	-0-	-187	-0-	78	1	1491	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1360	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 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
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	878	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	961	N	537	-0-	-424	-0-	29	1	506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	930	N	366	-0-	-564	-0-	20	1	344	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	961	N	700	-0-	-261	-0-	36	1	660	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	556	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	14	1	274	2	Y	-0-	1	0			-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	915	-0-	-285	-0-	50	1	855	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	45	1	776	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	107	1	1840	2	Y	11	6	0			5
							12	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	11	14	0			2
							12	9									
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	45	1	866	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
02	1596	N	950	-0-	-646	-0-	46	1	901	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	956	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	55	1	958	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	57	1	985	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
12	1085	N	933	-0-	-152	-0-	48	1	878	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1021	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	3	4	0			1
							3	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 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
09	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	66	1	1138	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	61	1	1069	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	Y	18	18	0			3
							20	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	90	1	1711	2	Y	21	19	0			5
							23	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1860	2	Y	13	14	0			4
							14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 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
09	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	77	1	1323	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	76	1	1320	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	84	1	1439	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	91	1	1677	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	84	1	1603	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	1428	N	1242	-0-	-186	-0-	60	1	1176	2	Y	5	6	0			2
							6	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	93	1	1601	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	86	1	1489	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	95	1	1637	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2089	2	Y	17	18	0			3
							19	9									
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	68	1	1303	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	67	1	1318	2	Y	6	7	0			2
							7	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	80	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

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
09	2310	X	1799	-0-		-511	-0-	98	1	1687	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	2077	X	1876	-0-		-201	-0-	102	1	1767	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	2010	X	1986	-0-		-24	-0-	109	1	1868	2	Y	8	5	0			3
								9	9									
12	1922	X	1589	-0-		-333	-0-	81	1	1496	2	Y	11	12	0			2
								12	9									
01	1891	X	1453	-0-		-438	-0-	72	1	1371	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
02	1919	X	1919	-0-		-0-	-0-	92	1	1819	2	Y	7	7	0			2
								8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

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
09	1320	N	1210	-0-		-110	-0-	1202	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	1271	N	-0-	-0-		-1271	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	1170	N	1074	-0-		-96	-0-	59	1	1012	2	Y	3	2	0			1
								3	9									
12	1240	N	475	-0-		-765	-0-	24	1	449	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									
01	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	66	1	1260	2	Y	8	6	0			2
								9	9									
02	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	64	1	1256	2	Y	4	5	0			1
								4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

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
09	2880	X	2395	-0-		-485	-0-	132	1	2262	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	2976	X	2430	-0-		-546	-0-	133	1	2296	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2880	X	1034	-0-		-1846	-0-	57	1	976	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	2764	X	2764	-0-		-0-	-0-	142	1	2620	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
01	2508	X	2508	-0-		-0-	-0-	125	1	2381	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
02	2274	X	2274	-0-		-0-	-0-	110	1	2163	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

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
09	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	86	1	1483	3	N	8	8	1			-0-
								9	9									
10	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	84	1	1474	3	N	4	4	1			-0-
								4	9									
11	1410	N	-0-	-0-		-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-		-0-	-0-	115	1	2131	2	N	11	9	0			2
								12	9									
01	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-	101	1	1933	2	N	10	10	0			2
								11	9									
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	74	1	1462	2	N	4	5	0			1
								4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5600	-0-	-400	-0-	307	1	5276	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
10	5921	X	5828	-0-	-93	-0-	317	1	5503	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	5730	X	4130	-0-	-1600	-0-	227	1	3896	2	Y	6	3	0			3
							7	9									
12	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	376	1	6948	2	Y	16	16	0			3
							18	9									
01	5859	X	5447	-0-	-412	-0-	271	1	5162	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
02	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	263	1	5184	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	305	1	5255	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
10	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	322	1	5597	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	333	1	5708	2	Y	62	34	0			28
							68	9									
12	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	341	1	6297	2	Y	114	121	0			21
							125	9									
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	314	1	5991	2	Y	114	108	0			27
							125	9									
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	263	1	5189	2	Y	56	66	0			17
							62	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 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
09	4020	X	2511	-0-	-1509	-0-	132	1	2376	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	222	1	4029	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	233	1	4005	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	254	1	4696	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	4278	X	3832	-0-	-446	-0-	191	1	3637	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	231	1	4559	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 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
09	3510	X	3029	-0-	-481	-0-	166	1	2857	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3627	X	3023	-0-	-604	-0-	165	1	2856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	170	1	2925	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	3410	X	3315	-0-	-95	-0-	170	1	3139	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
01	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	150	1	2853	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	2912	X	2714	-0-	-198	-0-	131	1	2580	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					42
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	918	3	1	9	N	1					43
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					43
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	545	3	1	9	N	1					44
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					46
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					48

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	3	1	9	N	1					35
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	663	3	17	9	N	15					50
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	686	3	10	9	N	9					59
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	672	3	1	9	N	1					60
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	663	3	2	9	N	2					62
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	606	3	11	9	N	10					72

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					61
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	N	1					62
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					62
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	N	1					63
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1					64
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	3	2	9	N	2					66

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 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
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					27
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					28
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	3	4	9	N	4					32
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	312	3	2	9	N	2					34
02	420	N	241	-0-	-179	-0-	232	3	9	9	N	8					42

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 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
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					29
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1					30
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					30
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1					31
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					38
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2					40

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 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
09	390	N	105	-0-	-285	-0-	104	3	1	9	N	1					20
10	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	3			N	-0-					20
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	195	3	8	9	N	7					27
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	N	1					28
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					29
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	222	3	13	9	N	12					41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	1463	3			N	-0-					23
10	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1368	3	2	9	N	2					25
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					25
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1910	3	2	9	N	2					27
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4					31
02	1904	N	978	-0-	-926	-0-	974	3	4	9	N	4					35

WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					25
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	224	3	1	9	N	1					26
11	330	N	187	-0-	-143	-0-	187	3			N	-0-					26
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	N	1					27
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	N	1					28
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	122	3	2	9	N	2					30

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

09	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					71
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	52	3	1	9	N	1					72
11	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	3			N	-0-					72
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					74
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1					75
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	N	3					78

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					44
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1					45
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					45
12	775	N	485	-0-	-290	-0-	484	3	1	9	N	1					46
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	514	3	2	9	N	2					48
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	537	3	22	9	N	20					68

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2988	3	1	9	N	1					88
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2030	3	1	9	N	1					89
11	1950	X	1710	-0-	-240	-0-	1710	3			N	-0-					89
12	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	1620	3	2	9	N	2					91
01	2015	X	1382	-0-	-633	-0-	1380	3	2	9	N	2					93
02	1596	N	1311	-0-	-285	-0-	1308	3	3	9	N	3					96

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	3			N	-0-					26
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	34	3	1	9	N	1					27
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					27
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					28
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	N	8					36
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	N	1					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

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
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					58
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	847	3	2	9	N	2					60
11	2190	N	415	-0-	-1775	-0-	415	3			N	-0-					60
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2171	3	2	9	N	2					62
01	837	N	596	-0-	-241	-0-	594	3	2	9	N	2					64
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1784	3	3	9	N	3					67

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

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
09	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	1680	3			N	-0-					10
10	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	1050	3	2	9	N	2					12
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					12
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2					14
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	3	3	9	N	3					17
02	1652	N	250	-0-	-1402	-0-	246	3	4	9	N	4					21

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

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
09	6900	X	5474	-0-	-1426	-0-	5423	3	51	9	N	46	183	1			53
10	6634	X	5389	-0-	-1245	-0-	5353	3	36	9	N	33					86
11	6420	X	4849	-0-	-1571	-0-	4830	3	19	9	N	17					103
12	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	5531	3	9	9	N	8					111
01	5766	X	4046	-0-	-1720	-0-	4037	3	9	9	N	8					119
02	5096	X	4435	-0-	-661	-0-	4418	3	17	9	N	15					134

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 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
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 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
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13081	2	10	9	Y	9					244
10	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14178	2	7	9	Y	6	6	8			244
11	12270	X	9617	-0-	-2653	-0-	9617	2			Y	-0-	178	1			66
12	13361	X	11732	-0-	-1629	-0-	11732	2			Y	-0-					66
01	13361	X	10821	-0-	-2540	-0-	10807	2	14	9	Y	13					79
02	12068	X	8609	-0-	-3459	-0-	8609	2			Y	-0-					79

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 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
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					65
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					65
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					65
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					65
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			Y	-0-					65
*02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			Y	-0-					65

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 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	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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					125
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					125
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					125
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					125
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					125
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					134
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					134
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					134
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-	90	1			44
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					79
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					79
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					79
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					79
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	N	1					26
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					26
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3					29
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					29
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	655	2	19	9	N	17					38
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					38
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					38
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					38
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					40
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	N	1					41
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					44
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					44
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1					24
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					25
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	457	2	3	9	N	3					28
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					28
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4434	2	15	9	N	14					79
10	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3839	2	17	9	N	15					94
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	N	10					104
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2842	2	28	9	N	25	99	1			30
01	3503	X	2495	-0-	-1008	-0-	2470	2	25	9	N	23					53
02	3164	X	NO RPT	-0-	-3164	-0-					N	NO RPT					53

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	888	2	32	9	Y	29					71
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					73
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	2	1	9	Y	1					74
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	832	2	29	9	Y	26	90	1			10
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					42
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					44
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					44
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					69
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					69
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1	9	Y	1					70
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1					71
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

09	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	3			N	-0-					61
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1877	3	8	9	N	7					68
11	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1882	3	24	9	N	22					90
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					90
01	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					90
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1792	3	48	9	N	44	1	8			133

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

09	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	1412	3			N	-0-					70
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					70
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	1498	3	23	9	N	21					91
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1572	3	12	9	N	11					102
01	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1315	3			N	-0-					102
02	1428	N	1282	-0-	-146	-0-	1261	3	21	9	N	19	1	8			120

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					63
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					63
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					63
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					63
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					63
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			Y	-0-					63

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1794	2	6	9	Y	5					90
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1753	2	21	9	Y	19	65	1			44
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					44
12	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	1294	2	54	9	Y	49					93
01	1767	N	1268	-0-	-499	-0-	1268	2			Y	-0-					93
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	Y	4					97

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

09	1770	N	1235	-0-	-535	-0-	1231	2	4	9	Y	4					84
10	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	1134	2	14	9	Y	13	63	1			34
11	1350	N	975	-0-	-375	-0-	975	2			Y	-0-					34
12	1271	N	924	-0-	-347	-0-	888	2	36	9	Y	33					67
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	2			Y	-0-					67
02	924	N	684	-0-	-240	-0-	682	2	2	9	Y	2					69

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					74
11	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			Y	-0-					74
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					74
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					74
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					74

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 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
09	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					25
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1	25	1			1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	406	2	15	9	Y	14					15
01	527	N	167	-0-	-360	-0-	167	2			Y	-0-					15
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	Y	5					20

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	56	1	1270	2	N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	39	1	1078	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	26	1	668	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	N	-0-					-0-

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 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
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-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 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
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	637	2	N	-0-					27
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	N	-0-					27
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	41	1	637	2	N	-0-					27
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					27
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	29	1	438	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					97
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	2	6	9	N	5	76	1			26
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					26
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					26
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					26
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 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
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-

BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 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
09	450	N	352	-0-	-98	-0-	41	1	311	2	N	-0-					25
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	49	1	324	2	N	-0-					25
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	N	-0-					25
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	460	2	N	-0-					25
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	N	-0-					25
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	62	1	391	2	N	-0-					25

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 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
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	19	1	141	2	N	-0-					26
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	46	1	305	2	N	-0-					26
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	282	2	N	-0-					26
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	N	-0-					26
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 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
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	123	1	932	2	N	-0-					27
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	138	1	920	2	N	1	1	8			27
							1	9									
11	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	141	1	1098	2	N	-0-					27
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	170	1	1051	2	N	-0-					27
01	1054	N	967	-0-	-87	-0-	136	1	830	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1148	N	878	-0-	-270	-0-	119	1	759	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 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
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-

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 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
09	1560	N	1095	-0-	-465	-0-	89	1	1006	2	N	-0-					28
10	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	67	1	1143	2	N	109	107	1	4	8	26
							120	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					26
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	65	1	1020	2	N	-0-					26
01	1333	N	400	-0-	-933	-0-	22	1	377	2	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	87	1	1313	2	N	-0-					26

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					25
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					25
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					25
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					25
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					25
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	N	-0-					89
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	149	2	N	2	2	8			89
							2	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-					89
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	5	1	79	2	N	-0-					89
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	112	2	N	1	1	8			89
							1	9									
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	7	1	100	2	N	-0-					89

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 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
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-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	90	1	1012	2	N	-0-					27
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	2	N	-0-					27
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	N	-0-					27
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	91	1	1429	2	N	-0-					27
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	63	1	1081	2	N	-0-					27
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	77	1	1160	2	N	-0-					27

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

09	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	85	1	963	2	N	-0-					25
10	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	58	1	998	2	N	-0-					25
11	1200	N	909	-0-	-291	-0-	54	1	855	2	N	-0-					25
12	1085	N	867	-0-	-218	-0-	52	1	815	2	N	-0-					25
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	61	1	1047	2	N	-0-					25
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	67	1	1013	2	N	-0-					25

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

09	1050	N	925	-0-	-125	-0-	925	2			N	-0-					27
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1363	2	84	9	N	76	1	8			102
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					102
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					102
01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1118	2	1	9	N	1	1	8			102
02	1120	N	827	-0-	-293	-0-	827	2			N	-0-					102

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

09	690	N	510	-0-	-180	-0-	42	1	468	2	N	-0-					57
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	6	6	8			57
							7	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	43	1	689	2	N	-0-					57
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	30	1	465	2	N	-0-					57
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	25	1	421	2	N	1	1	8			57
							1	9									
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	25	1	371	2	N	-0-					57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 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
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-

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					40
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					40
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					40
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					40

DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	126	1	1424	2	N	-0-					80
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1911	2	N	4	4	8			80
							4	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	N	49	102	1			27
							54	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	106	1	1667	2	N	-0-					27
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	71	1	1070	2	N	-0-					27

DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					119
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2568	2	4	9	N	4	4	8			119
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					119
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					119
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					119
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					119

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

09	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	N	-0-					27
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					27
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					27
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					27
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

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
09	7170	X	6241	-0-		-929	-0-	504	1	5714	2	N	21					161
								23	9									
10	6448	X	6198	-0-		-250	-0-	500	1	5684	2	N	13	13	8			161
								14	9									
11	6240	X	5790	-0-		-450	-0-	400	1	5340	2	N	45	179	1			27
								50	9									
12	6448	X	6107	-0-		-341	-0-	501	1	5606	2	N	-0-					27
01	6448	X	5746	-0-		-702	-0-	351	1	5392	2	N	3	3	8			27
								3	9									
02	5824	X	5791	-0-		-33	-0-	445	1	5291	2	N	50					77
								55	9									

BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

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
09	10050	X	9811	-0-		-239	-0-	1140	1	8671	2	Y	-0-					87
10	10416	X	10182	-0-		-234	-0-	1321	1	8802	2	Y	54	9	8			132
								59	9									
11	10080	X	9647	-0-		-433	-0-	1101	1	8546	2	Y	-0-					132
12	10416	X	10380	-0-		-36	-0-	1447	1	8933	2	Y	-0-					132
01	10168	X	10096	-0-		-72	-0-	1405	1	8611	2	Y	73	176	1	2	8	27
								80	9									
02	9184	X	9121	-0-		-63	-0-	1239	1	7882	2	Y	-0-					27

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

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
09	9570	X	6590	-0-		-2980	-0-	537	1	6053	2	Y	-0-					42
10	12403	X	12403	-0-		-0-	-0-	682	1	11648	2	Y	66	26	8			82
								73	9									
11	10719	X	10719	-0-		-0-	-0-	630	1	10055	2	Y	31	86	1			27
								34	9									
12	11509	X	11509	-0-		-0-	-0-	690	1	10818	2	Y	1					28
								1	9									
01	12277	X	12277	-0-		-0-	-0-	681	1	11590	2	Y	5	5	8			28
								6	9									
02	10556	X	8834	-0-		-1722	-0-	548	1	8286	2	Y	-0-					28

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

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
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-	244	2			N	-0-					17
10	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
11	52	N	52	-0-		-0-	-0-	52	2			N	-0-					17
12	61	N	61	-0-		-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					17
02	56	N	-0-	-0-		-56	-0-					N	-0-					17

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

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
09	461	N	461	-0-		-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8	24	1			-0-
10	580	N	580	-0-		-0-	-0-	554	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	513	N	513	-0-		-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-		-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-		-0-	-0-	450	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	476	N	359	-0-		-117	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					1
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7	6	1			2

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	442	2	22	9	Y	20	24	1			-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	454	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	410	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	105	-0-	105	218	105	2			Y	-0-					-0-
12	336	X	118	-0-	-218	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	179	-0-	179	359	179	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	127	-0-	127	486	127	2			Y	-0-					-0-
01	634	X	148	-0-	-486	-0-	140	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 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
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	Y	5	31	1			9
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	543	2	24	9	Y	22	31	1			-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	589	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	DLQ G-10		437	-0-	437	437	437	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 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
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1377	2	50	9	Y	45	73	1			2
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1116	2	78	9	Y	71	73	1			-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1182	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
02	1260	N	888	-0-	-372	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 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
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	279	2	22	9	Y	20	15	1			9
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	19	2	6	9	Y	5	14	1			-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	185	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 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
09	14B2 EXT		338	-0-	338	338	316	2	22	9	Y	20	16	1			4
10	14B2 EXT		229	-0-	229	567	216	2	13	9	Y	12	16	1			-0-
11	14B2 EXT		174	-0-	174	741	174	2			Y	-0-					-0-
12	859	X	118	-0-	-741	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	215	X	215	-0-	-0-	-0-	203	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	2	6	9	N	5					28
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1643	2	2	9	N	2					30
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					30
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					30

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 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
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	770	-0-	-378	-0-	770	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					7
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					7
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					7
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					7
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					7
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					7

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 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
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1120	-0-	-252	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 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
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4569	-0-	1469	1469	4569	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4600	-0-	1800	3269	4600	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	2	3	9	N	3					22
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					22
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					22
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					22
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					22
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	998	2			N	-0-					22

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	13980	-0-	-690	-0-	13980	2			N	-0-					75
10	15159	X	14694	-0-	-465	-0-	14580	2	114	9	N	104	179	1			-0-
11	14490	X	13487	-0-	-1003	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13706	-0-	-1546	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	13592	-0-	-1660	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10344	-0-	-2928	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	729	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	24	1	855	2	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	523	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

09	1320	N	424	-0-	-896	-0-	23	1	395	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1302	N	301	-0-	-1001	-0-	16	1	284	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1320	N	368	-0-	-952	-0-	20	1	346	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	327	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	120	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	11	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

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
09	1604	N	1604	-0-		-0-	-0-	88	1	1503	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
10	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	95	1	1654	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1530	N	951	-0-		-579	-0-	51	1	896	2	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
12	1581	N	890	-0-		-691	-0-	9	1	872	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
01	1581	N	799	-0-		-782	-0-	91	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
02	1434	N	1434	-0-		-0-	-0-	14	1	1413	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

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
09	1582	N	1582	-0-		-0-	-0-	86	1	1482	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	1677	N	1677	-0-		-0-	-0-	91	1	1579	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
11	1667	N	1667	-0-		-0-	-0-	89	1	1570	2	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
12	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	30	1	1526	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
01	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	187	1	1479	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
02	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	19	1	1451	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

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
09	1784	X	1784	-0-		-0-	-0-	97	1	1663	3	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
10	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	101	1	1751	3	Y	10	10	1			-0-
								11	9									
11	1560	N	1062	-0-		-498	-0-	56	1	997	2	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
12	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	11	1	1822	2	Y	22	22	1			-0-
								24	9									
01	1966	N	1966	-0-		-0-	-0-	214	1	1727	2	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
02	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	49	1	1725	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

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
09	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	141	1	2424	3	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
10	2728	N	2096	-0-		-632	-0-	111	1	1977	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
11	2100	N	1196	-0-		-904	-0-	64	1	1126	2	Y	5	5	1			-0-
								6	9									
12	2759	N	2152	-0-		-607	-0-	2134	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	2504	N	2504	-0-		-0-	-0-	271	1	2213	2	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
02	2527	N	2527	-0-		-0-	-0-	39	1	2474	2	Y	13	13	1			-0-
								14	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. 810277
BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 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	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 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	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 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	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 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	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 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	CODE	EOM BALANCE
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-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 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	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	CODE	EOM BALANCE
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 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
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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

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-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

*07	2232	N	1994	-0-	-238	-0-	1981	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*09	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	1900	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*10	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1595	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
*11	2160	N	890	-0-	-1270	-0-	884	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*12	2232	N	1482	-0-	-750	-0-	1467	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
*02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	Y	23	23	8			-0-
							25	9									
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	36	1	1229	2	Y	117	117	8			-0-
							129	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	14	1	413	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									
01	1395	N	316	-0-	-1079	-0-	8	1	247	2	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	8	1	252	2	Y	-0-					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

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		142	-0-	142	142	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2724	-0-	2724	2866	85	1	2639	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	74	1	3267	2	Y	4					15
							4	9									
10	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	71	1	3158	2	Y	3	12	1			6
							3	9									
11	3900	X	3277	-0-	-623	-0-	71	1	3198	2	Y	7					13
							8	9									
12	4030	X	2341	-0-	-1689	-0-	54	1	2286	2	Y	1					14
							1	9									
01	4030	X	2825	-0-	-1205	-0-	71	1	2753	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	73	1	2726	2	Y	1					16
							1	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

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-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2146	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2480	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1946	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2131	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1801	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	1792	N	1416	-0-	-376	-0-	1408	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	853	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	669	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	899	N	289	-0-	-610	-0-	286	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	505	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 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
09	1230	N	234	-0-	-996	-0-	226	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	108	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 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
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	766	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	870	N	763	-0-	-107	-0-	759	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6	6	1			-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 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
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 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
09	1530	N	811	-0-	-719	-0-	805	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1012	2	10	9	Y	9	3	1	6	8	-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1122	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1280	2	12	9	Y	11	8	1	3	8	-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1058	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	68	1	2989	2	Y	3					11
							3	9									
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	82	1	3609	2	Y	3	9	1			5
							3	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	86	1	3874	2	Y	8					13
							9	9									
12	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	104	1	4407	2	Y	1					14
							1	9									
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	90	1	3469	2	Y	2					16
							2	9									
02	3696	X	2546	-0-	-1150	-0-	66	1	2478	2	Y	2					18
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 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
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	938	-0-	938	938	24 1		914	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	925	-0-	925	1863	24 1		901	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

09	180	N	52	-0-	-128	-0-	1 1 1 9		50	2	Y	1					42
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 2				Y	-0-					42
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1 1		142	2	Y	-0-					42
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1 1		80	2	Y	-0-					42
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1 1		62	2	Y	-0-	42	1			-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43 2				Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	24 1 13 9		2192	2	Y	12					115
10	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	27 1 9 9		2353	2	Y	8	8	8			115
11	2520	X	215	-0-	-2305	-0-	1 1 3 9		211	2	Y	3	3	8			115
12	2604	X	186	-0-	-2418	-0-	1 1		185	2	Y	-0-					115
01	2449	X	2410	-0-	-39	-0-	28 1 98 9		2284	2	Y	89	120	1	7	8	77
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	16 1 22 9		1550	2	Y	20					97

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 276958 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10308 - 14599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	19888 2		239 9		N	217	217 1				-0-
10	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19320 2		95 9		N	86	86 1				-0-
11	18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	18197 2		105 9		N	95	95 1				-0-
12	24661 X	24661	-0-	-0-	-0-	24384 2		277 9		N	252	252 1				-0-
01	22522 X	22522	-0-	-0-	-0-	22285 2		237 9		N	215	215 1				-0-
02	19817 X	19817	-0-	-0-	-0-	19673 2		144 9		N	131	131 1				-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 282977 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10509 - 15196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18707 X	18707	-0-	-0-	-0-	417 1 9 9		18281 2		Y	8					29
10	21142 X	18264	-0-	-2878	-0-	404 1 13 9		17847 2		Y	12	23 1		4 8		14
11	20460 X	17253	-0-	-3207	-0-	376 1 19 9		16858 2		Y	17	2 8				29
12	21142 X	16811	-0-	-4331	-0-	386 1 6 9		16419 2		Y	5	2 8				32
01	19871 X	17072	-0-	-2799	-0-	430 1 4 9		16638 2		Y	4					36
02	17472 X	14322	-0-	-3150	-0-	371 1 6 9		13945 2		Y	5					41

THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282978 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10372 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600 X	5782	-0-	-818	-0-	129 1 6 9		5647 2		Y	5					21
10	6820 X	5797	-0-	-1023	-0-	128 1 6 9		5663 2		Y	5	17 1				9
11	6600 X	5480	-0-	-1120	-0-	119 1 10 9		5351 2		Y	9					18
12	6603 X	5484	-0-	-1119	-0-	126 1 2 9		5356 2		Y	2					20
01	5983 X	5560	-0-	-423	-0-	140 1 3 9		5417 2		Y	3					23
02	5404 X	4927	-0-	-477	-0-	128 1 3 9		4796 2		Y	3					26

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THELMA MOSLEY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285469 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10415 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24750	X	18609	-0-	-6141	-0-	414 24	1 9	18171	2	Y	22					83
10	25575	X	18844	-0-	-6731	-0-	416 23	1 9	18405	2	Y	21	65	1			39
11	24750	X	18082	-0-	-6668	-0-	393 44	1 9	17645	2	Y	40					79
12	19685	X	18213	-0-	-1472	-0-	418 9	1 9	17786	2	Y	8					87
01	19220	X	17732	-0-	-1488	-0-	447 13	1 9	17272	2	Y	12					99
02	17360	X	14727	-0-	-2633	-0-	382 15	1 9	14330	2	Y	14					113

WALKABOUT OPERATING, LLC 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

09	14B2 EXT		6872	-0-	6872	58755	6848	2	24	9	Y	22					169
10	14B2 EXT		8017	-0-	8017	66772	8008	2	9	9	Y	8					177
11	14B2 EXT		8058	-0-	8058	74830	8041	2	17	9	Y	15					192
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74830					Y	NO RPT					192
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74830					Y	NO RPT					192
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	74830					Y	NO RPT					192

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					42
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					42
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					42

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					23
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					23
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

09	0	N	1539	-0-	1539	-0-	1539	2			Y	-0-					47
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					47
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					47

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
WALKABOUT OPERATING, LLC //CONT.// 892006
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 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
09	0	N	3235	-0-	3235	-0-	3224	2	11	9	N	10			152
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3054	2	11	9	N	10			162
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3			165
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			165
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT			165

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10			130
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	N	7			137
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	N	8			145
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	702	2	17	9	N	15			160
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1008	2	14	9	N	13			173
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8			181

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT			-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					27
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

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-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

09	3000	N	2314	-0-	-686	2	287	1	2021	2	N	5					98
							6	9									
10	3151	X	3149	-0-	-2	-0-	287	1	2856	2	N	5					103
							6	9									
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	287	1	2294	2	N	3					106
							3	9									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	287	1	2740	2	N	40	70	1			76
							44	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	287	1	1373	2	N	10					86
							11	9									
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					86

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

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-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2024

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 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
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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					22
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					22
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

09	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2			N	-0-					31
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					31
11	1950	N	1599	-0-	-351	-0-	1599	2			N	-0-					31
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					31
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			N	-0-					31
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	2			N	-0-					31

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 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
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-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 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
09	1440 N	1278	-0-	-162	-0-	1232	2	46	9	Y	42					144
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1735	2	64	9	Y	58	164	1			38
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1390	2	57	9	Y	52					90
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1464	2	61	9	Y	55					145
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1607	2	54	9	Y	49	154	1			40
02	1344 N	899	-0-	-445	-0-	879	2	20	9	Y	18					58

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 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
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOGGY CREEK 10153 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
BARBEE, R.L. OPERATING, INC. 049145
GLUCKSMAN WELL #: 1 RRCID -> 290850 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3410 - 3481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF. 12527 - 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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					70
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					70
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					70
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					70
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					70

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CR2 ENERGY LLC 101608
BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 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
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

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 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
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 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
09	690	X	286	-0-	-404	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	8			32
10	589	X	210	-0-	-379	-0-	210	2			Y	-0-					32
11	930	X	283	-0-	-647	-0-	282	2	1	9	Y	1	1	8			32
12	961	X	137	-0-	-824	-0-	6	1	130	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
01	961	X	264	-0-	-697	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					32
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	14	1	173	2	Y	1	1	8			32
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 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
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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 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
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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	55	-0-	-395	-0-	55	2			Y	-0-					13
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					13
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	8			13
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	3	1			10
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					10
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	819	2	Y	3	3	8			10
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	356	-0-	-94	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	8			29
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	Y	1	1	8			29
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	766	2	21	9	Y	19	25	1	3	8	20
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	14	1	313	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	2	Y	-0-					20
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	416	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 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
09	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2820	2	6	9	Y	5	5	8			12
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	153	1	1153	2	Y	2	2	8			12
							2	9									
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	362	1	1121	2	Y	73	46	1	6	8	33
							80	9									
12	1178	N	993	-0-	-185	-0-	115	1	876	2	Y	2	2	8			33
							2	9									
01	1178	N	700	-0-	-478	-0-	116	1	584	2	Y	-0-					33
02	1456	N	1092	-0-	-364	-0-	38	1	1051	2	Y	3	3	8			33
							3	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	103	-0-	-197	-0-	24	1	75	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	13	1	99	2	Y	-0-					1
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	-0-					1
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					1

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 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
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					3
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	54	1	402	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	81	1	253	2	Y	16	10	1	1	8	8
							18	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	465	N	284	-0-	-181	-0-	47	1	237	2	Y	-0-					8
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	8	1	223	2	Y	1	1	8			8
							1	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	146	2	76	9	Y	69	68	1	1	8	-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	8	1	93	2	Y	-0-					-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 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
09	T. A.		296	-0-	296	615	295	2	1	9	Y	1	1	8			16
10	T. A.		266	-0-	266	881	266	2			Y	-0-					16
11	T. A.		210	-0-	210	1091	209	2	1	9	Y	1	7	1	1	8	9
12	1262	X	171	-0-	-1091	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					9
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	164	2	Y	1	1	8			9
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*11	750	N	651	-0-	-99	-0-	649	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	775	N	588	-0-	-187	-0-	25	1	562	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	39	1	485	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			19
*11	T. A.		943	-0-	943	943	939	2	4	9	Y	4	4	8			19
12	T. A.		846	-0-	846	1789	36	1	808	2	Y	2	2	8			19
							2	9									
01	T. A.		801	-0-	801	2590	77	1	724	2	Y	-0-					19
*02	2800	N	687	-0-	-2113	477	51	1	634	2	Y	2	2	8			19
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 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
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			10
10	806	N	214	-0-	-592	-0-	25	1	189	2	Y	-0-					10
*11	360	N	280	-0-	-80	-0-	65	1	201	2	Y	13	8	1	1	8	14
							14	9									
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	49	1	379	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	79	1	398	2	Y	-0-					14
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 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
09	750	X	540	-0-	-210	-0-	539	2	1	9	Y	1	1	8			5
10	775	X	578	-0-	-197	-0-	68	1	509	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
*11	690	X	392	-0-	-298	-0-	91	1	281	2	Y	18	11	1	1	8	11
							20	9									
12	713	X	455	-0-	-258	-0-	52	1	402	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
01	713	X	85	-0-	-628	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					11
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	544	2	Y	2	2	8			11
							2	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 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
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	787	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	721	2	46	9	Y	42	23	1	3	8	16
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	675	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					16
02	728	N	115	-0-	-613	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					16

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 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
09	960	N	591	-0-	-369	-0-	590	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1094	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	51	1	1132	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	110	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	596	-0-	-244	-0-	44	1	550	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	44

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 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
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	Y	1	1	8			21
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	8			21
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1564	2	7	9	Y	6	6	8			21
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	856	2	Y	70	89	1	1	8	1
							77	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	75	1	705	2	Y	-0-					1
*02	1204	N	706	-0-	-498	-0-	53	1	651	2	Y	2	2	8			1
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	356	1	824	2	N	-0-					-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	271	1	1065	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1470	N	806	-0-	-664	-0-	110	1	695	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	268	1	1389	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	109	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	201	1	870	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					23
12	T. A.		284	-0-	284	387	12	1	272	2	Y	-0-					23
01	T. A.		223	-0-	223	610	21	1	202	2	Y	-0-					23
02	653	N	43	-0-	-610	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					23

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	26	1	48	2	N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	194	-0-	194	194	21 1 1 9		172	2	Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	425	-0-	425	619	46 1 57 9		322	2	Y	52	50	1	2	8	-0-
01	14B2	EXT	408	-0-	408	1027	36 1 2 9		370	2	Y	2	2	8			-0-
02	1374	X	347	-0-	-1027	-0-	27 1 2 9		318	2	Y	2	2	8			-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 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
09	300	N	136	-0-	-164	-0-	136 2				Y	-0-					21
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	147 2				Y	-0-					21
11	810	N	699	-0-	-111	-0-	696 2		3	9	Y	3	3	8			21
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22 1 35 9		498	2	Y	32	52	1	1	8	-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43 1		407	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9		560	2	Y	2	2	8			-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 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
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254 2				Y	-0-					4
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		462	2	Y	1	1	8			4
*11	360	N	357	-0-	-3	-0-	83 1 18 9		256	2	Y	16	10	1	1	8	9
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	173 1 2 9		1324	2	Y	2	2	8			9
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	261 1		1315	2	Y	-0-					9
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9		882	2	Y	3	3	8			9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 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
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 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
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337 2		1	9	Y	1	1	8			19
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2				Y	-0-					19
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				Y	-0-					19
12	341	N	91	-0-	-250	-0-	4 1		87	2	Y	-0-					19
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	1 1		6	2	Y	-0-					19
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9 1		110	2	Y	-0-					19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 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
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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	134	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	158	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	Y	3	3	8			52
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	8			52
*11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1323	2	6	9	Y	5	5	8			52
*12	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	50	1	1102	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					52
02	1428	X	816	-0-	-612	-0-	61	1	753	2	Y	2	2	8			52
							2	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	24	1	1	21	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	T. A.		32	-0-	32	56	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	223	-0-	223	223	24	1	198	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	14B2	EXT	179	-0-	179	402	22	1	156	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	14B2	EXT	226	-0-	226	628	20	1	205	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
*02	780	N	152	-0-	-628	-0-	12	1	138	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1485	2	24	9	N	22	2	8			32
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1430	2	68	9	N	62	82	1	2	8	10
*11	1320	N	1218	-0-	-102	-0-	1170	2	48	9	N	44	40	1	4	8	10
*12	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	44	1	972	2	N	2	2	8			10
							2	9									
01	1364	N	1075	-0-	-289	-0-	103	1	972	2	N	-0-					10
02	1148	N	1138	-0-	-10	-0-	77	1	956	2	N	95	69	1	3	8	33
							105	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 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
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	473	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	113	1	851	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	199	1	618	2	Y	40	25	1	3	8	15
							44	9									
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	48	1	367	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	88	1	445	2	Y	-0-					15
02	812	N	340	-0-	-472	-0-	12	1	327	2	Y	1	1	8			15
							1	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 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
09	3000	N	2284	-0-	-716	80988	293	1	1991	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3626	-0-	526	81514	464	1	2956	2	N	187	140	1			47
							206	9									
11	3000	N	1368	-0-	-1632	79882	452	1	814	2	N	93					140
							102	9									
12	3100	N	2069	-0-	-1031	78851	808	1	1106	2	N	141	261	1			20
							155	9									
01	81046	X	2195	-0-	-78851	-0-	514	1	1607	2	N	67	65	1			22
							74	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1842	2	85	9	N	77	77	1			22

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 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
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		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		47	-0-	47	157	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92	-0-	92	94	5	1	86	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	14B2	EXT	173	-0-	173	267	15	1	157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14B2	EXT	83	-0-	83	350	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	366	X	16	-0-	-350	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

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	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-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

09	270	N	92	-0-	-178	-0-	49	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	75	1	236	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	9	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	19	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	40	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 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
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 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
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					48
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					48
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	20	1	36	2	Y	-0-					48
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	2	Y	-0-					48
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					48
02	140	X	51	-0-	-89	-0-	51	2			Y	-0-					48

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 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
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-

TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 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
09	T. A.		229	-0-	229	2013	13	1	214	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
10	T. A.		1	-0-	1	2014	1	2			Y	-0-					1
11	T. A.		396	-0-	396	2410	44	1	352	2	Y	-0-					1
12	2414	X	4	-0-	-2410	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 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
09	14B2 EXT		140	-0-	140	239	140	2			Y	-0-					12
10	264	X	25	-0-	-239	-0-	25	2			Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 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
09	270	X	130	-0-	-140	-0-	130	2			Y	-0-					24
10	279	X	99	-0-	-180	-0-	99	2			Y	-0-					24
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	2	8			24
12	279	X	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	3	1			21
01	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					21
*02	280	N	197	-0-	-83	-0-	15	1	181	2	Y	1	1	8			21
							1	9									

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3451	-0-	451	1019	3419	2	32	9	Y	29	6	8			40
10	3100	N	3440	-0-	340	1359	3434	2	6	9	Y	5	5	8			40
11	4718	X	3359	-0-	-1359	-0-	3340	2	19	9	Y	17	17	8			40
*12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	127	1	2816	2	Y	67	78	1	4	8	25
							74	9									
*01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	261	1	2458	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	3024	X	2368	-0-	-656	-0-	175	1	2167	2	Y	24	39	1	7	8	3
							26	9									

TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1123	Y	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 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
09		14B2 EXT	522	-0-	522	522	521	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10		14B2 EXT	386	-0-	386	908	385	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		14B2 EXT	337	-0-	337	1245	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12		14B2 EXT	305	-0-	305	1550	12	1	262	2	Y	28	27	1	1	8	-0-
							31	9									
01	2393	X	843	-0-	-1550	-0-	81	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

09	270	X	177	-0-	-93	-0-	10	1	166	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	289	X	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	360	X	66	-0-	-294	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	182	-0-	-190	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	94	-0-	-278	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

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-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

09	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					22
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	25	1	201	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	238	2	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	4	24	1	2	8	-0-
							4	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

09	510	X	159	-0-	-351	-0-	159	2			Y	-0-					38
10	527	X	298	-0-	-229	-0-	298	2			Y	-0-					38
11	510	X	220	-0-	-290	-0-	168	2	52	9	Y	47	66	1	1	8	18
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
01	310	X	236	-0-	-74	-0-	23	1	213	2	Y	-0-					18
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	45	1	556	2	Y	2	2	8			18
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 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
09	14B2	EXT	800	-0-	800	3601	44	1	749	2	Y	6	6	8			8
							7	9									
10	14B2	EXT	379	-0-	379	3980	33	1	343	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
11	14B2	EXT	486	-0-	486	4466	53	1	430	2	Y	3	3	8			8
							3	9									
12	14B2	EXT	361	-0-	361	4827	45	1	314	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
01	5248	X	421	-0-	-4827	-0-	38	1	381	2	Y	2	2	8			8
							2	9									
*02	448	N	233	-0-	-215	-0-	18	1	213	2	Y	2	2	8			8
							2	9									

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	136	1	1095	2	Y	-0-					14
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	2	Y	-0-					14
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	106	1	1073	2	Y	47	44	1			17
							52	9									
02	1148	X	981	-0-	-167	-0-	71	1	836	2	Y	67	67	1			17
							74	9									

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	71	1	723	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	113	1	916	2	Y	1					1
							1	9									
12	961	X	840	-0-	-121	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					1
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	172	1	1740	2	Y	-0-					1
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					1

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

09	240	X	31	-0-	-209	-0-	31	2			Y	-0-					40
10	248	X	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					40
11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	328	2	2	9	Y	2	2	8			40
*12	572	X	572	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	121	137	1	1	8	23
							133	9									
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					23
02	308	X	224	-0-	-84	-0-	17	1	206	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3103	2	58	9	Y	53	6	8			50
10	2945	X	1982	-0-	-963	-0-	1870	2	112	9	Y	102	132	1	3	8	17
11	3210	X	379	-0-	-2831	-0-	377	2	2	9	Y	2	2	8			17
12	3317	X	432	-0-	-2885	-0-	19	1	412	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
01	3317	X	220	-0-	-3097	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					17
02	2548	X	594	-0-	-1954	-0-	44	1	548	2	Y	2	2	8			17
							2	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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
09	2160	X	777	-0-	-1383	-0-	173	1	564	2	Y	36	34	1			15
							40	9									
10	2232	X	2190	-0-	-42	-0-	278	1	1912	2	Y	-0-					15
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	313	1	2233	2	Y	3	15	1	3	8	-0-
							3	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	2944	2	120	9	Y	109	89	1	3	8	17
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	123	1	2538	2	Y	96	68	1			45
							106	9									
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	248	1	2005	2	Y	39	68	1	3	8	13
							43	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1029	-0-	-441	-0-	1027	2	2	9	Y	2	2	8			4
10	1178	N	835	-0-	-343	-0-	834	2	1	9	Y	1	1	8			4
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1912	2	11	9	Y	10	10	8			4
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1477	2	Y	52	41	1	2	8	13
							57	9									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	167	1	1575	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1667	2	Y	26	30	1	5	8	4
							29	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 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
09	2820	X	1889	-0-	-931	-0-	1886	2	3	9	Y	3	3	8			6
10	2914	X	2068	-0-	-846	-0-	2065	2	3	9	Y	3	3	8			6
11	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	8			6
*12	2914	X	2146	-0-	-768	-0-	89	1	1973	2	Y	76	54	1	3	8	25
							84	9									
*01	2077	X	1912	-0-	-165	-0-	183	1	1728	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	1904	X	1732	-0-	-172	-0-	129	1	1593	2	Y	9	29	1	5	8	-0-
							10	9									

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	112	1	1902	2	Y	15	15	8			39
							17	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	186	1	1907	2	Y	16	16	8			39
							18	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	256	1	2066	2	Y	-0-					39
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	235	1	1639	2	Y	-0-					39
01	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	168	1	1703	2	Y	-0-					39
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	142	1	1668	2	Y	63	62	1			40
							69	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

09	570	X	2	-0-	-568	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

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-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

09	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	-0-	96	96	51	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	12	-0-	12	108	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	132	-0-	132	240	30	1	100	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	14B2	EXT	76	-0-	76	316	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	372	X	56	-0-	-316	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 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
09	14B2	EXT	760	-0-	760	760	407	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	760					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 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
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	18	1	299	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	392	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	63	1	438	2	Y	3	3	8			63
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	395	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
*02	476	N	394	-0-	-82	-0-	31	1	361	2	Y	2	33	1	2	8	30
							2	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	27	1	130	2	N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	105	1	681	2	N	10	9	1	1	8	-0-
							11	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	131	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	178	89	1	1	8	90
							196	9									
*02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	102	100	1	2	8	90
							112	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 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
09	14B2 EXT		258	-0-	258	1392	59	1	190	2	Y	8	12	1			-0-
							9	9									
10	14B2 EXT		215	-0-	215	1607	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		88	-0-	88	1695	11	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	1781	X	86	-0-	-1695	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 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
09	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	597	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	282	1	1111	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	591	X	591	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	81	1	163	2	N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	70	1	497	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 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
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	147	1	336	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	137	1	1179	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	7	2	8			5
							8	9									
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	75	1	401	2	N	3	3	8			5
							3	9									
01	1333	N	973	-0-	-360	-0-	137	1	814	2	N	20	16	1	4	8	5
							22	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1356	2	7	9	N	6	6	8			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 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
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	549 1 14 9	1022	2	N	13	14	1				-0-
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	228 1 18 9	1097	2	N	16	2	8				14
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	233 1 2 9	1229	2	N	2	12	1	2	8		2
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	178 1 14 9	1152	2	N	13	14	1	1	8		-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	154 1 3 9	1148	2	N	3	3	1				-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17 1 1 9	788	2	N	1	1	8				-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	620 1 2 9	1253	2	Y	-0-						7
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	193 1 2 9	1325	2	Y	2	2	8				7
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	211 1 2 9	1509	2	Y	2	2	8				7
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	1407	2	Y	1	1	8				7
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	173 1 29 9	1303	2	Y	-0-						7
02	1596	N	868	-0-	-728	-0-	28 1	811	2	Y	26	21	1	1	8		11

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	29 1 1 9	55	2	N	1	1	1				-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	6 1	27	2	N	-0-						-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	57	2	N	1	1	1				-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	10 1 1 9	65	2	N	1	1	1				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3 1	121	2	N	-0-						-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

09	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	658 1 17 9	1226	2	N	15	17	1				-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	328 1 2 9	1581	2	N	2	2	8				-0-
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	262 1 18 9	1380	2	N	16	14	1	2	8		-0-
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	228 1 22 9	1477	2	N	20	19	1	1	8		-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	217 1 4 9	1622	2	N	4	4	1				-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	760	2	N	1	1	8				-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	207	1	385	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	693	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	41	1	215	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	454	2	N	7	6	1	1	8	-0-
							8	9									
01	341	N	48	-0-	-293	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
02	252	N	4	-0-	-248	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2500	-0-	-350	-0-	865	1	1613	2	N	20	22	1			-0-
							22	9									
10	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	366	1	1763	2	N	23	3	8			20
							25	9									
11	2460	X	1948	-0-	-512	-0-	310	1	1636	2	N	2	17	1	2	8	3
							2	9									
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	367	1	2373	2	N	30	30	1	3	8	-0-
							33	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	341	1	2552	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	42	1	2012	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 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
09	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	1153	1	2150	2	N	28	30	1	1	8	-0-
							31	9									
10	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	576	1	2778	2	N	29	4	8			25
							32	9									
11	3240	X	2891	-0-	-349	-0-	461	1	2427	2	N	3	25	1	3	8	-0-
							3	9									
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	401	1	2589	2	N	36	33	1	3	8	-0-
							40	9									
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	345	1	2583	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
02	3108	X	2842	-0-	-266	-0-	59	1	2779	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 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
09	14B2 EXT		2213	-0-	2213	2861	733	1	1480	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1811	-0-	1811	4672	230	1	1579	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14B2 EXT		1634	-0-	1634	6306	200	1	1432	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7998	X	1692	-0-	-6306	-0-	197	1	1494	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	188	1	1420	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1225	-0-	-287	-0-	40	1	1143	2	Y	38	30	1	2	8	6
							42	9									

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	2	N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 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
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		59	-0-	59	59	57	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 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
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	872	2	N	8	1	1	7	8	30
							9	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	2	N	10	2	1	8	8	30
							11	9									
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	N	1	1	1			30
							1	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	1	1	1			30
							1	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	858	2	N	2	2	1			30
							2	9									
02	504	N	59	-0-	-445	-0-	4	1	55	2	N	-0-					30

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 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
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-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 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
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	1257	1	1501	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	1216	1	2219	2	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	1578	1	1592	2	Y	17	18	1	3	8	-0-
							19	9									
12	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	1601	1	1633	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	1890	1	1134	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2214	-0-	-894	-0-	1163	1	1048	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 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	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-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					6
11	14B2 EXT		114	-0-	114	124	113	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					6
01	184	X	60	-0-	-124	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					6
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 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
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 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
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-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 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
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	582	2	46	9	Y	42	41	1	1	8	-0-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	335	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*12	620	N	567	-0-	-53	-0-	24	1	542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	620	N	358	-0-	-262	-0-	34	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 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
09	14B2 EXT		185	-0-	185	185	99	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		39	-0-	39	224	9	1	28	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	14B2 EXT		80	-0-	80	304	19	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		71	-0-	71	375	16	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	450	X	75	-0-	-375	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	79	1	181	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	82	1	706	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	131	1	726	2	N	20	5	8			15
							22	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	372	2	N	3	3	8			15
							3	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	212	1	1257	2	N	28	24	1	7	8	12
							31	9									
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6	6	8			12

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	15	-0-	15	23	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

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
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-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

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
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	828	1	1542	2	N	20	21	1			-0-
							22	9									
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	512	1	2469	2	N	22	4	8			18
							24	9									
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	450	1	2368	2	N	9	24	1	3	8	-0-
							10	9									
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	311	1	2012	2	N	27	25	1	2	8	-0-
							30	9									
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	225	1	1683	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	53	1	2512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

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
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	191	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	431	-0-	-158	-0-	55	1	375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	65	1	495	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	70	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	111	-0-	-477	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
10	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 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
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	123	1	402	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	34	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	249	-0-	-309	-0-	239	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	279	N	45	-0-	-234	-0-	2	1	42	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 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
09	14B2 EXT		778	-0-	778	778	171	1	554	2	Y	48	34	1			14
							53	9									
10	14B2 EXT		381	-0-	381	1159	30	1	204	2	Y	134					148
							147	9									
11	14B2 EXT		83	-0-	83	1242	8	1	54	2	Y	19	142	1			25
							21	9									
12	14B2 EXT		119	-0-	119	1361	119	2			Y	-0-	25	1			-0-
01	1524	X	163	-0-	-1361	-0-	7	1	152	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	10					10
							11	9									
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	N	-0-					10
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	15	25	1			-0-
							17	9									
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		533	-0-	533	533	63	1	469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	14B2 EXT		826	-0-	826	1359	191	1	592	2	Y	39	24	1	4	8	11
							43	9									
12	14B2 EXT		70	-0-	70	1429	8	1	62	2	Y	-0-					11
01	1846	X	417	-0-	-1429	-0-	69	1	348	2	Y	-0-					11
02	14B2 EXT		3089	-0-	3089	3089	106	1	2973	2	Y	9	9	8			11
							10	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 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
09	2310	N	61	-0-	-2249	-0-	20	1	41	2	Y	-0-					30
10	961	N	1	-0-	-960	-0-	1	2			Y	-0-					30
11	1560	N	842	-0-	-718	-0-	103	1	738	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	248	1	1879	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	298	1	2247	2	Y	-0-					30
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	2	2	8			30
							2	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 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
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	269	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1254	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	424	1	1340	2	Y	112	90	1	2	8	20
							123	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	407	1	1275	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	379	1	1254	2	Y	27	20	1	2	8	25
							30	9									
01	1705	N	1559	-0-	-146	-0-	331	1	1228	2	Y	-0-					25
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	393	1	1062	2	Y	2	2	8			25
							2	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	132	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	3000	N	3928	-0-	928	928	950	1	2974	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3100	N	5109	-0-	2009	2937	1155	1	3818	2	Y	124	59	1	5	8	60
							136	9									
01	3100	N	3126	-0-	26	2963	664	1	2462	2	Y	-0-					60
02	4588	X	1625	-0-	-2963	-0-	438	1	1185	2	Y	2	2	8			60
							2	9									

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

09	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	551	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	375	1	1473	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	229	1	1456	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	379	1	1961	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	199	1	1792	2	N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	115	1	499	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		201	-0-	201	201	24	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	201					Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 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
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-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	98	1	197	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	453	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	N	119	81	1			38
							131	9									
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					38
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	5	1	151	2	N	-0-					38

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 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
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 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
09	14B2 EXT		276	-0-	276	478	62	1	202	2	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	478					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	478					Y	-0-					-0-
12	593	X	115	-0-	-478	-0-	111	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 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
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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

09	390	X	144	-0-	-246	-0-	48	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	762	X	762	-0-	-0-	-0-	97	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	46	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	473	X	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	615	-0-	-160	-0-	72	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	229	-0-	-471	-0-	7	1	215	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

09	505	X	505	-0-	-0-	-0-	116	1	376	2	Y	12	23	1			-0-
							13	9									
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	42	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	48	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	535	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	26	1	211	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

09	540	N	294	-0-	-246	-0-	294	2			Y	-0-					12
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2	2	8			12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	527	N	208	-0-	-319	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					12
02	476	X	251	-0-	-225	-0-	19	1	231	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		154	-0-	154	154	147	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	-0-
12	T. A.		245	-0-	245	399	11	1	233	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	T. A.		353	-0-	353	752	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	889	X	137	-0-	-752	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 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
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	56	1	183	2	Y	-0-	11	1			3
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	34	1	231	2	Y	-0-					3
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	18	1	127	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	9	1	195	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	142	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	281	-0-	-277	-0-	64	1	202	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	36	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	47	1	156	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	78	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	57	1	153	2	Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 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
09	480	X	183	-0-	-297	-0-	43	1	140	2	Y	-0-	9	1			1
10	496	X	491	-0-	-5	-0-	62	1	428	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	510	X	487	-0-	-23	-0-	60	1	426	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
12	527	X	333	-0-	-194	-0-	320	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	577	X	577	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	Y	26	14	1			12
							29	9									
02	448	X	210	-0-	-238	-0-	23	1	187	2	Y	-0-	12	1			-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 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	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-

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
09	3000	N	2586	-0-	-414	2278	856	1	1729	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	3100	N	2891	-0-	-209	2069	367	1	2520	2	Y	4	4	8			20
							4	9									
11	4360	X	2291	-0-	-2069	-0-	281	1	2008	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
12	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	246	1	1869	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	250	1	1881	2	Y	-0-					20
02	2492	X	1377	-0-	-1115	-0-	45	1	1303	2	Y	26	34	1	2	8	10
							29	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	60	-0-	-60	-0-	20	1	40	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	60					60
							66	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	35	1	253	2	N	-0-					60
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-	60	1			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	2434	1	4915	2	N	87	66	1	1	8	27
							96	9									
10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	976	1	6692	2	N	55	9	8			73
							61	9									
11	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	897	1	6407	2	N	9	62	1	8	8	12
							10	9									
12	7688	X	7495	-0-	-193	-0-	861	1	6534	2	N	91	79	1	7	8	17
							100	9									
01	7719	X	6808	-0-	-911	-0-	796	1	5997	2	N	14	14	1			17
							15	9									
02	6972	X	6323	-0-	-649	-0-	211	1	6102	2	N	9	9	8			17
							10	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	2443	1	4933	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
10	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	981	1	6732	2	Y	12	10	8			11
							13	9									
11	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	908	1	6483	2	Y	53	41	1	8	8	15
							58	9									
12	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	888	1	6738	2	Y	7	7	8			15
							8	9									
01	7688	X	7460	-0-	-228	-0-	874	1	6585	2	Y	1	1	8			15
							1	9									
02	6972	X	6000	-0-	-972	-0-	201	1	5790	2	Y	8	8	8			15
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	9991	-0-	-1589	-0-	553	1	9358	2	N	73	73	8			17
							80	9									
10	11811	X	9294	-0-	-2517	-0-	817	1	8387	2	N	82	25	1	67	8	7
							90	9									
11	10170	X	9947	-0-	-223	-0-	1096	1	8851	2	N	-0-					7
12	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	1207	1	8436	2	N	101	93	1			15
							111	9									
01	10323	X	8276	-0-	-2047	-0-	743	1	7533	2	N	-0-					15
02	9324	X	8800	-0-	-524	-0-	691	1	8109	2	N	-0-					15

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13350	X	11998	-0-	-1352	-0-	3973	1	8023	2	N	2	2	8			30
							2	9									
10	13578	X	12827	-0-	-751	-0-	1630	1	11176	2	N	19	16	8			33
							21	9									
11	12330	X	12292	-0-	-38	-0-	1508	1	10770	2	N	13	13	8			33
							14	9									
*12	12741	X	12519	-0-	-222	-0-	1448	1	10988	2	N	75	83	1	10	8	15
							83	9									
01	12834	X	12002	-0-	-832	-0-	1406	1	10594	2	N	2	2	8			15
							2	9									
02	11592	X	9462	-0-	-2130	-0-	312	1	9003	2	N	134	61	1	13	8	75
							147	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6405	-0-	-225	-0-	354	1	6000	2	Y	46	46	8			30
							51	9									
10	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	551	1	5654	2	Y	44	44	8			30
							48	9									
11	6600	X	6362	-0-	-238	-0-	696	1	5623	2	Y	39	39	8			30
							43	9									
*12	6820	X	6264	-0-	-556	-0-	779	1	5445	2	Y	36	36	8			30
							40	9									
01	6665	X	5926	-0-	-739	-0-	529	1	5367	2	Y	27	27	8			30
							30	9									
*02	5628	X	5531	-0-	-97	-0-	430	1	5046	2	Y	50	50	8			30
							55	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9810	X	8575	-0-	-1235	-0-	475	1	8032	2	Y	62	62	8			25
							68	9									
10	10137	X	9609	-0-	-528	-0-	847	1	8687	2	Y	68	68	8			25
							75	9									
11	9810	X	9584	-0-	-226	-0-	1049	1	8470	2	Y	59	59	8			25
							65	9									
12	10137	X	9593	-0-	-544	-0-	1192	1	8333	2	Y	62	62	8			25
							68	9									
01	9827	X	8945	-0-	-882	-0-	799	1	8102	2	Y	40	40	8			25
							44	9									
*02	8932	X	8296	-0-	-636	-0-	646	1	7577	2	Y	66	66	8			25
							73	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	1313	1	22220	2	N	184	184	8			52
							202	9									
10	23019	X	23019	-0-	-0-	-0-	2027	1	20803	2	N	172	172	8			52
							189	9									
11	21407	X	21407	-0-	-0-	-0-	2343	1	18919	2	N	132	132	8			52
							145	9									
12	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	2801	1	19577	2	N	147	147	8			52
							162	9									
01	21855	X	21855	-0-	-0-	-0-	1951	1	19796	2	N	98	98	8			52
							108	9									
02	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	1545	1	18129	2	N	168	56	1	112	8	52
							185	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 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
09	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	647	1	10945	2	Y	84	84	8			-0-
							92	9									
10	11315	X	10127	-0-	-1188	-0-	892	1	9156	2	Y	72	72	8			-0-
							79	9									
11	10950	X	6128	-0-	-4822	-0-	675	1	5449	2	Y	4					4
							4	9									
12	11315	X	9970	-0-	-1345	-0-	1248	1	8722	2	Y	-0-					4
01	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1091	1	11070	2	Y	-0-					4
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	874	1	10257	2	Y	-0-					4

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	606	1	10252	2	N	79	79	8			15
							87	9									
10	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	879	1	9018	2	N	136	60	1	71	8	20
							150	9									
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1132	1	9148	2	N	64	64	8			20
							70	9									
12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	1096	1	7663	2	N	185	128	1	57	8	20
							204	9									
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	792	1	8032	2	N	87	47	1	40	8	20
							96	9									
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	665	1	7808	2	N	49	49	8			20
							54	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	567	1	9600	2	N	74	74	8			25
							81	9									
10	10695	X	10500	-0-	-195	-0-	925	1	9492	2	N	75	75	8			25
							83	9									
11	10410	X	10067	-0-	-343	-0-	1101	1	8898	2	N	62	62	8			25
							68	9									
12	10757	X	9780	-0-	-977	-0-	1215	1	8495	2	N	64	64	8			25
							70	9									
01	10757	X	9465	-0-	-1292	-0-	845	1	8573	2	N	43	43	8			25
							47	9									
*02	9576	X	8847	-0-	-729	-0-	689	1	8084	2	N	67	67	8			25
							74	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	12672	-0-	-1278	-0-	746	1	11810	2	N	105	15	1	90	8	15
							116	9									
10	14136	X	13018	-0-	-1118	-0-	866	1	12030	2	N	111	20	1	91	8	15
							122	9									
11	13290	X	12979	-0-	-311	-0-	806	1	12041	2	N	120	21	1	79	8	35
							132	9									
*12	13733	X	13084	-0-	-649	-0-	858	1	12106	2	N	109	21	1	80	8	43
							120	9									
01	13144	X	11486	-0-	-1658	-0-	763	1	10613	2	N	100	22	1	51	8	70
							110	9									
*02	12124	X	11694	-0-	-430	-0-	844	1	10737	2	N	103	22	1	81	8	70
							113	9									

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

09	13170	X	11491	-0-	-1679	-0-	861	1	10582	2	N	44	14	1	10	8	40
							48	9									
10	13392	X	11482	-0-	-1910	-0-	1000	1	10450	2	N	29	18	1	11	8	40
							32	9									
11	12960	X	12283	-0-	-677	-0-	1037	1	11215	2	N	28	20	1	8	8	40
							31	9									
12	13392	X	11758	-0-	-1634	-0-	825	1	10882	2	N	46	19	1	17	8	50
							51	9									
01	11873	X	11163	-0-	-710	-0-	309	1	10812	2	N	38	22	1	16	8	50
							42	9									
02	11452	X	10243	-0-	-1209	-0-	1134	1	9087	2	N	20	20	1			50
							22	9									

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

09	15990	X	13828	-0-	-2162	-0-	397	1	13322	2	N	99	99	8			-0-
							109	9									
10	16988	X	15489	-0-	-1499	-0-	354	1	14919	2	N	196	84	1	107	8	5
							216	9									
11	16440	X	13415	-0-	-3025	-0-	91	1	13324	2	N	-0-					5
12	16988	X	14336	-0-	-2652	-0-	159	1	14177	2	N	-0-					5
01	15500	X	13006	-0-	-2494	-0-	273	1	12733	2	N	-0-					5
02	14000	X	12915	-0-	-1085	-0-	338	1	12508	2	N	63	63	1			5
							69	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

09	7680	X	7360	-0-	-320	-0-	2223	1	5078	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									
10	7719	X	7271	-0-	-448	-0-	753	1	6461	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
11	7530	X	7129	-0-	-401	-0-	1084	1	5995	2	Y	45	45	8			-0-
							50	9									
12	7781	X	7348	-0-	-433	-0-	1148	1	6147	2	Y	48	48	8			-0-
							53	9									
01	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	999	1	5915	2	Y	111	80	1	31	8	-0-
							122	9									
*02	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8025	2	59	9	Y	54	54	8			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	7885	-0-	-935	-0-	436	1	7387	2	Y	56	56	8			-0-
							62	9									
10	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	819	1	8409	2	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
11	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	915	1	7391	2	Y	5					5
							6	9									
12	8246	X	4479	-0-	-3767	-0-	561	1	3918	2	Y	-0-					5
01	9300	X	1722	-0-	-7578	-0-	155	1	1567	2	Y	-0-					5
02	8400	X	7714	-0-	-686	-0-	606	1	7108	2	Y	-0-					5

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12690	X	11770	-0-	-920	-0-	3897	1	7871	2	N	2	2	8			40
							2	9									
10	13113	X	12638	-0-	-475	-0-	2559	1	10061	2	N	16	16	8			40
							18	9									
11	12600	X	7396	-0-	-5204	-0-	1004	1	6375	2	N	15	8	8			47
							17	9									
*12	13020	X	11623	-0-	-1397	-0-	1862	1	9647	2	N	104	126	1	12	8	13
							114	9									
01	13020	X	10089	-0-	-2931	-0-	1007	1	9080	2	N	2	2	8			13
							2	9									
02	11424	X	8882	-0-	-2542	-0-	1665	1	7204	2	N	12	12	8			13
							13	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 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
09	14940	X	12144	-0-	-2796	-0-	912	1	11200	2	Y	29	15	1	10	8	10
							32	9									
10	15066	X	11293	-0-	-3773	-0-	984	1	10279	2	Y	27	17	1	10	8	10
							30	9									
*11	13950	X	9839	-0-	-4111	-0-	830	1	8981	2	Y	25	16	1	9	8	10
							28	9									
12	14415	X	7977	-0-	-6438	-0-	553	1	7296	2	Y	116	41	1	11	8	74
							128	9									
01	12803	X	8866	-0-	-3937	-0-	245	1	8588	2	Y	30	17	1	13	8	74
							33	9									
02	9856	X	7610	-0-	-2246	-0-	842	1	6748	2	Y	18	15	1	3	8	74
							20	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8910	X	7977	-0-	-933	-0-	441	1	7468	2	N	62	62	8			27
							68	9									
10	8990	X	8359	-0-	-631	-0-	736	1	7553	2	N	64	64	8			27
							70	9									
11	8700	X	8086	-0-	-614	-0-	885	1	7147	2	N	49	49	8			27
							54	9									
12	8990	X	8207	-0-	-783	-0-	1014	1	7087	2	N	96	58	1	53	8	12
							106	9									
01	8804	X	5285	-0-	-3519	-0-	472	1	4787	2	N	24	24	8			12
							26	9									
*02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	564	1	6613	2	N	60	60	8			12
							66	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	7271	-0-	-1459	-0-	2408	1	4862	2	N	1	1	8			50
							1	9									
10	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	807	1	5535	2	N	8	8	8			50
							9	9									
11	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	887	1	6339	2	N	8	8	8			50
							9	9									
12	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	823	1	6251	2	N	7	7	8			50
							8	9									
01	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	830	1	6256	2	N	-0-					50
02	6776	X	4090	-0-	-2686	-0-	137	1	3946	2	N	6	6	8			50
							7	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20100	X	19675	-0-	-425	-0-	6512	1	13152	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
10	20801	X	19814	-0-	-987	-0-	2517	1	17265	2	N	29	29	8			-0-
							32	9									
11	20130	X	17515	-0-	-2615	-0-	2148	1	15346	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
12	20801	X	17324	-0-	-3477	-0-	2014	1	15292	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
01	20398	X	17166	-0-	-3232	-0-	2010	1	15154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	18368	X	13119	-0-	-5249	-0-	439	1	12660	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 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
09	11400	X	10234	-0-	-1166	-0-	566	1	9585	2	N	75	75	8			17
							83	9									
10	11563	X	9029	-0-	-2534	-0-	795	1	8162	2	N	65	65	8			17
							72	9									
11	10500	X	8451	-0-	-2049	-0-	931	1	7520	2	N	-0-					17
*12	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	1036	1	7244	2	N	-0-					17
01	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	993	1	10066	2	N	-0-					17
02	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	710	1	8329	2	N	-0-					17

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	10849	-0-	-401	-0-	605	1	10244	2	N	-0-					55
10	11408	X	10918	-0-	-490	-0-	966	1	9917	2	N	32	67	1			20
							35	9									
11	11040	X	9590	-0-	-1450	-0-	1049	1	8476	2	N	59	59	8			20
							65	9									
*12	11408	X	10839	-0-	-569	-0-	1347	1	9415	2	N	70	70	8			20
							77	9									
01	11284	X	10470	-0-	-814	-0-	931	1	9439	2	N	91	44	1	47	8	20
							100	9									
*02	10136	X	9306	-0-	-830	-0-	725	1	8504	2	N	70	70	8			20
							77	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	8702	-0-	-1198	-0-	653	1	8024	2	Y	23	10	1	7	8	10
							25	9									
10	10230	X	8315	-0-	-1915	-0-	724	1	7568	2	Y	21	13	1	8	8	10
							23	9									
*11	9600	X	7996	-0-	-1604	-0-	674	1	7293	2	Y	26	13	1	8	8	15
							29	9									
*12	9920	X	8375	-0-	-1545	-0-	580	1	7656	2	Y	126	42	1	16	8	83
							139	9									
01	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	221	1	7740	2	Y	28	16	1	12	8	83
							31	9									
02	7532	X	6853	-0-	-679	-0-	759	1	6080	2	Y	13	13	1			83
							14	9									

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	653	1	11059	2	N	86	86	8			23
							95	9									
10	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	995	1	10204	2	N	80	80	8			23
							88	9									
11	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	1246	1	10065	2	N	69	69	8			23
							76	9									
12	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1427	1	9971	2	N	75	75	8			23
							83	9									
01	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	1004	1	10185	2	N	51	51	8			23
							56	9									
*02	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	759	1	8904	2	N	72	72	8			23
							79	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	527	1	8924	2	N	69	69	8			28
							76	9									
10	11160	X	9524	-0-	-1636	-0-	839	1	8610	2	N	68	68	8			28
							75	9									
11	8790	X	5234	-0-	-3556	-0-	572	1	4625	2	N	34	34	8			28
							37	9									
12	9858	X	8535	-0-	-1323	-0-	1060	1	7413	2	N	56	56	8			28
							62	9									
01	9858	X	8751	-0-	-1107	-0-	782	1	7926	2	N	39	39	8			28
							43	9									
*02	8904	X	6303	-0-	-2601	-0-	490	1	5752	2	N	55	55	8			28
							61	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	8046	-0-	-2004	-0-	445	1	7537	2	N	58	58	8			25
							64	9									
10	10385	X	7830	-0-	-2555	-0-	690	1	7079	2	N	55	55	8			25
							61	9									
11	8490	X	4859	-0-	-3631	-0-	532	1	4293	2	N	31	31	8			25
							34	9									
*12	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	1349	1	9432	2	N	70	70	8			25
							77	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	856	1	8678	2	N	43	43	8			25
							47	9									
*02	7504	X	6862	-0-	-642	-0-	534	1	6264	2	N	58	58	8			25
							64	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	2836	-0-	-2504	-0-	363	1	2462	2	N	10					70
							11	9									
10	5518	X	2701	-0-	-2817	-0-	366	1	2335	2	N	-0-					70
11	5340	X	2617	-0-	-2723	-0-	931	1	1676	2	N	9	71	1			8
							10	9									
12	4836	X	4130	-0-	-706	-0-	1681	1	2303	2	N	133	91	1			50
							146	9									
01	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	881	1	2755	2	N	120	120	1			50
							132	9									
02	2660	X	1235	-0-	-1425	-0-	1235	2			N	-0-					50

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					13
10	868	X	562	-0-	-306	-0-	50	1	508	2	N	4	4	8			13
							4	9									
11	180	X	62	-0-	-118	-0-	7	1	55	2	N	-0-					13
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
01	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					13
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	2			N	-0-					13

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

09	8250	X	7551	-0-	-699	-0-	421	1	7130	2	N	-0-					13
10	8587	X	8462	-0-	-125	-0-	751	1	7711	2	N	-0-					13
11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	876	1	7076	2	N	49	49	8			13
							54	9									
12	8618	X	7430	-0-	-1188	-0-	923	1	6454	2	N	48	48	8			13
							53	9									
01	8618	X	5321	-0-	-3297	-0-	475	1	4820	2	N	24	24	8			13
							26	9									
*02	7644	X	6352	-0-	-1292	-0-	495	1	5807	2	N	45	45	8			13
							50	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					12
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4677	-0-	-213	-0-	261	1	4416	2	N	-0-					55
10	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	433	1	4440	2	N	-0-					55
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	505	1	4075	2	N	30	28	8			57
							33	9									
12	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	603	1	4213	2	N	32	32	8			57
							35	9									
01	4867	X	4853	-0-	-14	-0-	433	1	4396	2	N	22	22	8			57
							24	9									
*02	4396	X	3995	-0-	-401	-0-	311	1	3650	2	N	31	31	8			57
							34	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10230	X	9421	-0-	-809	-0-	521	1	8825	2	N	68	68	8			15
							75	9									
10	10571	X	9589	-0-	-982	-0-	846	1	8680	2	N	57	52	1			20
							63	9									
11	9870	X	9168	-0-	-702	-0-	1003	1	8103	2	N	56	56	8			20
							62	9									
*12	10199	X	9309	-0-	-890	-0-	1157	1	8086	2	N	60	60	8			20
							66	9									
01	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	825	1	8363	2	N	91	49	1	42	8	20
							100	9									
*02	8792	X	8345	-0-	-447	-0-	650	1	7622	2	N	66	66	8			20
							73	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 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
09	23370	X	22741	-0-	-629	-0-	1329	1	21045	2	Y	334	370	1	22	8	51
							367	9									
10	24149	X	20876	-0-	-3273	-0-	1385	1	19253	2	Y	216	171	1	22	8	74
							238	9									
*11	23040	X	18143	-0-	-4897	-0-	1123	1	16768	2	Y	229	237	1	16	8	50
							252	9									
12	23808	X	22789	-0-	-1019	-0-	1480	1	20869	2	Y	400	378	1	32	8	40
							440	9									
01	23808	X	21290	-0-	-2518	-0-	1400	1	19473	2	Y	379	349	1	30	8	40
							417	9									
02	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	1354	1	17217	2	Y	295	253	1	42	8	40
							325	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
POWELL WELL #: 2H RRCID -> 291868 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10710 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21420	X	18397	-0-	-3023	-0-	1087	1	17220	2	Y	82	106	1	15	8	26
							90	9									
10	22134	X	11239	-0-	-10895	-0-	750	1	10416	2	Y	66	76	1	10	8	6
							73	9									
*11	20640	X	14591	-0-	-6049	-0-	908	1	13556	2	Y	115	101	1	13	8	7
							127	9									
12	21328	X	17401	-0-	-3927	-0-	1145	1	16147	2	Y	99	73	1	25	8	8
							109	9									
01	20491	X	16601	-0-	-3890	-0-	1098	1	15272	2	Y	210	124	1	24	8	70
							231	9									
02	14756	X	14598	-0-	-158	-0-	1053	1	13395	2	Y	136	113	1	49	8	44
							150	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 2H RRCID -> 291928 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10074 - 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
09	38670	X	34794	-0-	-3876	-0-	2042	1	32335	2	N	379	371	1	33	8	80
							417	9									
10	39959	X	34105	-0-	-5854	-0-	2252	1	31299	2	N	504	379	1	35	8	170
							554	9									
*11	36480	X	30820	-0-	-5660	-0-	1911	1	28539	2	N	336	399	1	27	8	80
							370	9									
*12	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	2642	1	37261	2	N	393	241	1	77	8	155
							432	9									
01	35960	X	33850	-0-	-2110	-0-	2251	1	31324	2	N	250	249	1	49	8	107
							275	9									
*02	35890	X	35890	-0-	-0-	-0-	2597	1	33032	2	N	237	68	1	143	8	133
							261	9									

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 3H RRCID -> 291929 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10155 - 14519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34260	X	30083	-0-	-4177	-0-	1777	1	28139	2	Y	152	181	1	36	8	85
							167	9									
10	34968	X	31442	-0-	-3526	-0-	2070	1	28769	2	Y	548	544	1	39	8	50
							603	9									
*11	32250	X	28750	-0-	-3500	-0-	1779	1	26566	2	Y	368	225	1	25	8	168
							405	9									
12	33325	X	29530	-0-	-3795	-0-	1929	1	27205	2	Y	360	407	1	41	8	80
							396	9									
01	32364	X	28698	-0-	-3666	-0-	1891	1	26309	2	Y	453	397	1	41	8	95
							498	9									
02	27636	X	25101	-0-	-2535	-0-	1818	1	23122	2	Y	146	48	1	30	8	163
							161	9									

POWELL-TODD WELL #: 1H RRCID -> 291948 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10434 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23160	X	18850	-0-	-4310	-0-	1114	1	17642	2	Y	85	110	1	16	8	24
							94	9									
10	23374	X	12635	-0-	-10739	-0-	842	1	11706	2	Y	79	85	1	11	8	7
							87	9									
*11	20820	X	14124	-0-	-6696	-0-	879	1	13124	2	Y	110	99	1	12	8	6
							121	9									
12	21514	X	14351	-0-	-7163	-0-	945	1	13323	2	Y	75	61	1	20	8	-0-
							83	9									
01	20615	X	14139	-0-	-6476	-0-	934	1	12990	2	Y	195	105	1	20	8	70
							215	9									
02	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	1118	1	14222	2	Y	136	120	1	40	8	46
							150	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 4H RRCID -> 291955 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10145 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41370	X	37426	-0-	-3944	-0-	2185 639	1 9	34602	2	Y	581	567	1	29	8	45
10	42377	X	37449	-0-	-4928	-0-	2478 531	1 9	34440	2	Y	483	405	1	33	8	90
*11	39240	X	31109	-0-	-8131	-0-	1917 552	1 9	28640	2	Y	502	404	1	28	8	160
*12	40548	X	36157	-0-	-4391	-0-	2351 646	1 9	33160	2	Y	587	600	1	60	8	87
01	38905	X	34263	-0-	-4642	-0-	2267 457	1 9	31539	2	Y	415	356	1	49	8	97
*02	32396	X	30746	-0-	-1650	-0-	2216 344	1 9	28186	2	Y	313	208	1	154	8	48

CHURCH-BOX WELL #: 1H RRCID -> 292116 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10098 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30270	X	25185	-0-	-5085	-0-	1491 83	1 9	23611	2	N	75	30	1	25	8	132
10	30814	X	26365	-0-	-4449	-0-	1758 172	1 9	24435	2	N	156	40	1	28	8	220
*11	28470	X	24455	-0-	-4015	-0-	1515 311	1 9	22629	2	N	283	391	1	24	8	88
12	29419	X	24630	-0-	-4789	-0-	1610 305	1 9	22715	2	N	277	220	1	35	8	110
01	28179	X	24195	-0-	-3984	-0-	1602 304	1 9	22289	2	N	276	231	1	35	8	120
02	23800	X	21415	-0-	-2385	-0-	1549 165	1 9	19701	2	N	150	172	1	20	8	78

CASSITY-POWELL WELL #: 2H RRCID -> 292366 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10646 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20280	X	15089	-0-	-5191	-0-	892 65	1 9	14132	2	Y	59	18	1	13	8	54
10	20956	X	16155	-0-	-4801	-0-	1079 76	1 9	15000	2	Y	69	90	1	15	8	18
*11	18870	X	16916	-0-	-1954	-0-	1059 46	1 9	15811	2	Y	42	27	1	15	8	18
12	19499	X	15494	-0-	-4005	-0-	1022 56	1 9	14416	2	Y	51	47	1	22	8	-0-
01	18910	X	12889	-0-	-6021	-0-	861 48	1 9	11980	2	Y	44	25	1	19	8	-0-
02	14112	X	12467	-0-	-1645	-0-	907 26	1 9	11534	2	Y	24	24	1			-0-

CASSITY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292481 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10561 - 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
09	34050	X	27556	-0-	-6494	-0-	1630 119	1 9	25807	2	Y	108	33	1	23	8	96
10	34379	X	28166	-0-	-6213	-0-	1884 102	1 9	26180	2	Y	93	157	1	25	8	7
*11	31020	X	29587	-0-	-1433	-0-	1851 81	1 9	27655	2	Y	74	48	1	26	8	7
12	32054	X	28285	-0-	-3769	-0-	1863 147	1 9	26275	2	Y	134	86	1	40	8	15
01	31248	X	24427	-0-	-6821	-0-	1632 91	1 9	22704	2	Y	83	48	1	35	8	15
02	26432	X	22866	-0-	-3566	-0-	1663 53	1 9	21150	2	Y	48	44	1	4	8	15

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
CHURCH-BOX-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293158 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9683 PERF.10120 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36390	X	30454	-0-	-5936	-0-	1799	1	28489	2	Y	151	115	1	30	8	53
							166	9									
10	36952	X	31752	-0-	-5200	-0-	2115	1	29386	2	Y	228	216	1	34	8	31
							251	9									
*11	32850	X	29582	-0-	-3268	-0-	1845	1	27554	2	Y	166	136	1	26	8	35
							183	9									
*12	33728	X	30071	-0-	-3657	-0-	1964	1	27699	2	Y	371	314	1	47	8	45
							408	9									
01	32333	X	28510	-0-	-3823	-0-	1889	1	26283	2	Y	307	267	1	41	8	44
							338	9									
02	28224	X	25772	-0-	-2452	-0-	1861	1	23671	2	Y	218	132	1	80	8	50
							240	9									

CHURCH-BRADY-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 293181 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10348 - 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
09	36630	X	34100	-0-	-2530	-0-	2014	1	31892	2	Y	176	130	1	34	8	65
							194	9									
10	37293	X	34559	-0-	-2734	-0-	2302	1	31986	2	Y	246	235	1	37	8	39
							271	9									
*11	36090	X	30394	-0-	-5696	-0-	1896	1	28318	2	Y	164	140	1	28	8	35
							180	9									
*12	37293	X	31504	-0-	-5789	-0-	2057	1	29016	2	Y	392	328	1	54	8	45
							431	9									
01	35960	X	29502	-0-	-6458	-0-	1955	1	27198	2	Y	317	276	1	42	8	44
							349	9									
*02	30688	X	27383	-0-	-3305	-0-	1967	1	25013	2	Y	366	140	1	222	8	48
							403	9									

HOLDER-DILLEN-BOUNDS WELL #: 1H RRCID -> 293317 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10693 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35790	X	32557	-0-	-3233	-0-	1902	1	30119	2	Y	487	528	1	31	8	59
							536	9									
10	35743	X	32111	-0-	-3632	-0-	2131	1	29614	2	Y	333	263	1	33	8	96
							366	9									
*11	34020	X	27685	-0-	-6335	-0-	1713	1	25588	2	Y	349	361	1	24	8	60
							384	9									
*12	36187	X	36187	-0-	-0-	-0-	2347	1	33110	2	Y	664	599	1	60	8	65
							730	9									
01	34906	X	34766	-0-	-140	-0-	2285	1	31797	2	Y	622	570	1	50	8	67
							684	9									
02	31489	X	31489	-0-	-0-	-0-	2254	1	28670	2	Y	514	421	1	80	8	80
							565	9									

PRO WELL #: 1H RRCID -> 293768 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10940 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	2755	1	32589	2	Y	71	71	8			17
							78	9									
10	35709	X	35709	-0-	-0-	-0-	2491	1	32753	2	Y	423	296	1	59	8	85
							465	9									
11	33631	X	33631	-0-	-0-	-0-	2646	1	30586	2	Y	363	254	1	177	8	17
							399	9									
12	33844	X	33844	-0-	-0-	-0-	3226	1	30314	2	Y	276	167	1	93	8	33
							304	9									
01	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	2083	1	29063	2	Y	403	299	1	32	8	105
							443	9									
02	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	4042	1	24127	2	Y	370	289	1	81	8	105
							407	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PRO WELL #: 2H RRCID -> 293819 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10801 - 13561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294454 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10446 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42960	X	32367	-0-	-10593	-0-	1917 83	1 9	30367	2	Y	75	39	1	27	8	28
10	41788	X	31852	-0-	-9936	-0-	2130 116	1 9	29606	2	Y	105	92	1	29	8	12
*11	36510	X	31043	-0-	-5467	-0-	1942 89	1 9	29012	2	Y	81	65	1	28	8	-0-
12	35340	X	30512	-0-	-4828	-0-	2012 122	1 9	28378	2	Y	111	63	1	43	8	5
01	33449	X	28473	-0-	-4976	-0-	1901 122	1 9	26450	2	Y	111	73	1	41	8	2
02	29484	X	24423	-0-	-5061	-0-	1771 121	1 9	22531	2	Y	110	67	1	15	8	30

TAYLOR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294640 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10450 - 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
09	50550	X	40447	-0-	-10103	-0-	2396 102	1 9	37949	2	Y	93	48	1	34	8	37
10	50065	X	39654	-0-	-10411	-0-	2653 128	1 9	36873	2	Y	116	113	1	36	8	4
*11	44490	X	37893	-0-	-6597	-0-	2370 124	1 9	35399	2	Y	113	79	1	33	8	5
*12	45446	X	37538	-0-	-7908	-0-	2474 165	1 9	34899	2	Y	150	77	1	63	8	15
01	43307	X	36131	-0-	-7176	-0-	2413 142	1 9	33576	2	Y	129	92	1	50	8	2
02	36204	X	31631	-0-	-4573	-0-	2297 123	1 9	29211	2	Y	112	87	1			27

TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295362 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10628 - 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
09	50490	X	35415	-0-	-15075	-0-	2098 90	1 9	33227	2	Y	82	42	1	30	8	33
10	47802	X	35639	-0-	-12163	-0-	2384 121	1 9	33134	2	Y	110	102	1	32	8	9
*11	42570	X	34536	-0-	-8034	-0-	2161 102	1 9	32273	2	Y	93	72	1	30	8	-0-
*12	41261	X	32733	-0-	-8528	-0-	2157 152	1 9	30424	2	Y	138	67	1	56	8	15
01	40579	X	31236	-0-	-9343	-0-	2086 123	1 9	29027	2	Y	112	80	1	45	8	2
02	31864	X	26967	-0-	-4897	-0-	1957 122	1 9	24888	2	Y	111	74	1	9	8	30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
TAYLOR SEALEY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295604 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10579 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46470	X	34644	-0-	-11826	-0-	2052	1	32503	2	Y	81	42	1	29	8	32
							89	9									
10	45508	X	34566	-0-	-10942	-0-	2312	1	32135	2	Y	108	99	1	31	8	10
							119	9									
*11	40590	X	32208	-0-	-8382	-0-	2015	1	30099	2	Y	85	67	1	28	8	-0-
							94	9									
*12	40486	X	31189	-0-	-9297	-0-	2056	1	28992	2	Y	128	64	1	49	8	15
							141	9									
01	39215	X	29236	-0-	-9979	-0-	1953	1	27170	2	Y	103	74	1	42	8	2
							113	9									
02	30940	X	25316	-0-	-5624	-0-	1837	1	23363	2	Y	105	69	1	8	8	30
							116	9									

HILLIN SE WELL #: 2H RRCID -> 295873 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10558 - 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
09	66090	X	46686	-0-	-19404	-0-	2763	1	43754	2	Y	154	136	1	39	8	-0-
							169	9									
10	64635	X	46843	-0-	-17792	-0-	3134	1	43547	2	Y	147	105	1	42	8	-0-
							162	9									
*11	57390	X	44078	-0-	-13312	-0-	2758	1	41193	2	Y	115	71	1	39	8	5
							127	9									
*12	58373	X	42800	-0-	-15573	-0-	2822	1	39807	2	Y	155	69	1	80	8	11
							171	9									
01	52390	X	39828	-0-	-12562	-0-	2661	1	37020	2	Y	134	78	1	56	8	11
							147	9									
02	42308	X	33713	-0-	-8595	-0-	2451	1	31176	2	Y	78	65	1	13	8	11
							86	9									

JOE BAILEY HILLIN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295882 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 10133 PERF.11124 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74280	X	51524	-0-	-22756	-0-	3048	1	48275	2	Y	183	150	1	43	8	12
							201	9									
10	71331	X	50717	-0-	-20614	-0-	3393	1	47149	2	Y	159	113	1	46	8	12
							175	9									
*11	61110	X	47352	-0-	-13758	-0-	2963	1	44253	2	Y	124	77	1	42	8	17
							136	9									
*12	63147	X	45418	-0-	-17729	-0-	2996	1	42256	2	Y	151	73	1	84	8	11
							166	9									
01	57846	X	41977	-0-	-15869	-0-	2804	1	39016	2	Y	143	82	1	61	8	11
							157	9									
02	45360	X	34975	-0-	-10385	-0-	2544	1	32357	2	Y	67	67	1			11
							74	9									

ARTHUR SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296888 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10970 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229020	X	148070	-0-	-80950	-0-	8775	1	138970	2	Y	295	177	1	124	8	30
							325	9									
10	213125	X	146387	-0-	-66738	-0-	9793	1	136092	2	Y	456	323	1	135	8	28
							502	9									
*11	181500	X	131423	-0-	-50077	-0-	8224	1	122833	2	Y	333	213	1	120	8	28
							366	9									
*12	178343	X	124852	-0-	-53491	-0-	8237	1	116179	2	Y	396	199	1	197	8	28
							436	9									
01	163401	X	115911	-0-	-47490	-0-	7743	1	107742	2	Y	387	227	1	160	8	28
							426	9									
*02	130312	X	97720	-0-	-32592	-0-	7050	1	89667	2	Y	912	186	1	726	8	28
							1003	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ARTHUR SMITH GAS UNIT 3H WELL #: 3H RRCID -> 297468 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10654 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83370	X	59797	-0-	-23573	-0-	3543 141	1 9	56113	2	Y	128	72	1	50	8	20
10	79453	X	58873	-0-	-20580	-0-	3940 179	1 9	54754	2	Y	163	130	1	53	8	-0-
11	69120	X	53450	-0-	-15670	-0-	3347 118	1 9	49985	2	Y	107	87	1			20
12	70370	X	52279	-0-	-18091	-0-	3455 92	1 9	48732	2	Y	84	84	1			20
01	65379	X	49651	-0-	-15728	-0-	3322 107	1 9	46222	2	Y	97	97	1			20
02	52528	X	42393	-0-	-10135	-0-	3084 89	1 9	39220	2	Y	81	81	1			20

BURKS, CC GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298856 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7	9	Y	6					57
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	79	2	7	9	Y	6					63
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					63
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					63
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					70
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	43	2	8	9	Y	7					77

POOVEY, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 246876 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710

09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					162
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	Y	1	1	8			162
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					162
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					162
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					167
02	DLQ G-10		351	-0-	351	351	345	3	6	9	Y	5					172

JARRELL WELL #: A 2 RRCID -> 247139 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664

09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-	72	1			67
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					68

POOVEY, J.O. WELL #: 2 RRCID -> 248546 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					84
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	360	2	11	9	Y	10					94
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					94
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					94
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7					101
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	43	2	8	9	Y	7					108

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	63	1			19
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	297	2	9	9	Y	8					27
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					27
*01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7					34
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	59	2	8	9	Y	7					41

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 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
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	6	1			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1609	-0-	1609	1609	1609	2			Y	-0-					1

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 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
09	810	N	687	-0-	-123	-0-	600	2	87	9	N	79	167	1	2	8	42
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	N	1	1	8			42
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					42
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	29	1	8			70
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	5					75
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	12	7	8			80

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	187	-0-	-203	-0-	31	1	156	3	Y	-0-					27
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	3	Y	-0-					27
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					27
12	186	N	57	-0-	-129	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					27
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	551	1	1295	3	Y	-0-					27
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	197	1	521	3	Y	-0-					27

FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	275	1	831	3	Y	15					28
							17	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	237	1	720	3	Y	-0-					28
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	263	1	813	3	Y	2					30
							2	9									
12	1147	N	934	-0-	-213	-0-	221	1	713	3	Y	-0-					30
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	270	1	753	3	Y	-0-					30
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	221	1	694	3	Y	20					50
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 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
09	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	263	1	794	3	Y	-0-					132
10	1364	N	1216	-0-	-148	-0-	301	1	915	3	Y	-0-					132
11	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	290	1	899	3	Y	25					157
							28	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	3	Y	-0-					157
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	333	1	926	3	Y	-0-					157
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	301	1	946	3	Y	-0-					157

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	237	1	713	3	Y	-0-					32
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	233	1	708	3	Y	-0-					32
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	226	1	700	3	Y	-0-					32
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	235	1	757	3	Y	-0-					32
01	930	N	729	-0-	-201	-0-	193	1	536	3	Y	-0-					32
02	868	N	564	-0-	-304	-0-	136	1	428	3	Y	-0-					32

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	291	-0-	-69	-0-	69	1	210	3	Y	11					52
							12	9									
10	279	N	78	-0-	-201	-0-	18	1	56	3	Y	4					56
							4	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					56
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					56
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524	-0-	-376	-0-	130	1	394	3	Y	-0-					12
10	930	X	231	-0-	-699	-0-	57	1	174	3	Y	-0-					12
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					12
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					12
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 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
09	1590	X	1141	-0-	-449	-0-	537	1	598	3	Y	5					87
							6	9									
10	1705	X	1186	-0-	-519	-0-	501	1	663	3	Y	20					107
							22	9									
11	1650	X	1392	-0-	-258	-0-	925	1	467	3	Y	-0-					107
12	1240	X	437	-0-	-803	-0-	362	1	75	3	Y	-0-					107
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1126	1	518	3	Y	27					134
							30	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1026	1	355	3	Y	1	24	7			111
							1	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 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
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	305	1	920	3	Y	-0-					2
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	3	Y	-0-					2
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	331	1	1027	3	Y	-0-					2
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	325	1	1049	3	Y	-0-					2
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	333	1	928	3	Y	-0-					2
*02	1260	N	854	-0-	-406	-0-	206	1	648	3	Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9552 - 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
09	420	N	159	-0-	-261	-0-	40	1	119	3	Y	-0-					76
10	341	N	113	-0-	-228	-0-	28	1	85	3	Y	-0-					76
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					76
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					76
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					76
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			69

POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		51	-0-	51	51	12	1	39	3	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 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
09	1020	N	910	-0-	-110	-0-	210	1	635	3	Y	59	48	1	8	8	129
							65	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	211	1	644	3	Y	56	49	1	8	8	128
							62	9									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	209	1	649	3	Y	7	48	1	6	8	81
							8	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	215	1	693	3	Y	75	53	1	8	8	95
							83	9									
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	224	1	624	3	Y	36	48	1	12	8	71
							40	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	191	1	602	3	Y	92	56	1	9	8	98
							101	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 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
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-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 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
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-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 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
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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-	2	7			24

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2025

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 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
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-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 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
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	76	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	169	-0-	169	169	41	1	128	3	N	-0-					60
12	14B2	EXT	900	-0-	900	1069	212	1	686	3	N	2					62
							2	9									
01	1069	X	-0-	-0-	-1069	-0-					N	-0-					62
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					62

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	77	1	232	3	Y	3	3	8			11
							3	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	55	1	168	3	Y	5	2	8			14
							6	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			14
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	8			55
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					55
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	245	1	741	3	N	-0-					162
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	276	1	840	3	N	-0-					162
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	244	1	755	3	N	-0-					162
12	1023	N	836	-0-	-187	-0-	198	1	638	3	N	-0-					162
01	1116	N	892	-0-	-224	-0-	236	1	656	3	N	-0-					162
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	204	1	643	3	N	-0-					162

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	108	-0-	-419	-0-	27	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	222	1	668	3	Y	-0-					16
10	1023	N	870	-0-	-153	-0-	215	1	655	3	Y	-0-					16
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	197	1	609	3	Y	-0-					16
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	192	1	618	3	Y	-0-					16
01	868	N	765	-0-	-103	-0-	202	1	563	3	Y	-0-					16
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	193	1	608	3	Y	-0-					16

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 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
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 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
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-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 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
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	798	1	4042	3	Y	-0-					136
10	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	429	1	3892	3	Y	1					137
							1	9									
11	4680	X	3837	-0-	-843	-0-	646	1	3191	3	Y	-0-					137
12	4991	X	3425	-0-	-1566	-0-	531	1	2894	3	Y	-0-					137
01	4991	X	389	-0-	-4602	-0-	116	1	273	3	Y	-0-					137
02	4508	X	73	-0-	-4435	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					137

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	145	1	436	3	Y	60					101
							66	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	138	1	418	3	Y	67	77	1			91
							74	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	151	1	467	3	Y	92	76	1			107
							101	9									
12	496	N	426	-0-	-70	-0-	86	1	279	3	Y	55	93	1			69
							61	9									
01	496	N	381	-0-	-115	-0-	78	1	219	3	Y	76					145
							84	9									
02	672	N	354	-0-	-318	-0-	75	1	234	3	Y	41	86	1			100
							45	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 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
09	67	X	15	-0-	-52	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					43
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	6	1	17	3	Y	8					51
							9	9									
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					51
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			46

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 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
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	157	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	76	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	429	1	1294	3	Y	-0-					53
10	1922	N	1702	-0-	-220	-0-	421	1	1281	3	Y	-0-					53
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	443	1	1374	3	Y	-0-					53
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	357	1	1152	3	Y	-0-					53
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	481	1	1337	3	Y	-0-					53
*02	1708	N	1502	-0-	-206	-0-	363	1	1139	3	Y	-0-					53

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	168	1	186	3	N	-0-					42
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	161	1	213	3	N	-0-					42
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					42
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	557	1	1751	3	N	27					65
							30	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 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
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		48	-0-	48	48	12	1	36	3	Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	152	1	459	3	Y	5					244
							6	9									
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	147	1	447	3	Y	-0-					244
11	660	N	381	-0-	-279	-0-	93	1	288	3	Y	-0-					244
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	108	1	350	3	Y	13	45	1			212
							14	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	186	1	516	3	Y	10	22	1			200
							11	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	94	1	296	3	Y	7					207
							8	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 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
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	231	1	698	3	Y	55	52	1	8	8	131
							61	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	245	1	747	3	Y	60	50	1	8	8	133
							66	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	233	1	721	3	Y	7	50	1	6	8	84
							8	9									
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	219	1	706	3	Y	76	56	1	8	8	96
							84	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	Y	40	49	1	13	8	74
							44	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	208	1	655	3	Y	93	58	1	10	8	99
							102	9									

BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 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
09	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	368	1	1110	3	Y	-0-					110
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	381	1	1161	3	Y	1	1	7			110
							1	9									
11	1470	N	1410	-0-	-60	-0-	344	1	1066	3	Y	-0-					110
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	358	1	1154	3	Y	-0-					110
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	437	1	1216	3	Y	-0-					110
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	339	1	1066	3	Y	-0-					110

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 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
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	62	1	187	3	Y	-0-					4
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	43	1	132	3	Y	1					5
							1	9									
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	25	1	78	3	Y	-0-					5
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	42	1	136	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	39	1	107	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	64	3	Y	4	4	8			5
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 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
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-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

09	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	690	1	2081	3	Y	18	18	8			6
							20	9									
10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2007	3	Y	19	19	8			6
							21	9									
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	628	1	1944	3	Y	18	18	8			6
							20	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	536	1	1729	3	Y	23	23	8			6
							25	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	674	1	1877	3	Y	23	23	8			6
							25	9									
*02	2408	N	2131	-0-	-277	-0-	509	1	1600	3	Y	20	20	8			6
							22	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	235	1	709	3	N	6	6	8			167
							7	9									
10	868	N	726	-0-	-142	-0-	179	1	543	3	N	4	4	8			167
							4	9									
11	840	N	179	-0-	-661	-0-	43	1	134	3	N	2	2	8			167
							2	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	237	1	766	3	N	10					177
							11	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	369	1	1026	3	N	80	138	1			119
							88	9									
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	295	1	929	3	N	31					150
							34	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

09	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	520	1	1568	3	Y	-0-					1
10	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	495	1	1505	3	Y	-0-					1
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	483	1	1495	3	Y	-0-					1
12	2015	N	1526	-0-	-489	-0-	361	1	1165	3	Y	-0-					1
01	2015	N	1226	-0-	-789	-0-	324	1	902	3	Y	-0-					1
*02	1848	N	1304	-0-	-544	-0-	315	1	989	3	Y	-0-					1

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

09	T. A.		343	-0-	343	343	85	1	257	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
10	T. A.		530	-0-	530	873	130	1	397	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
11	T. A.		153	-0-	153	1026	37	1	113	3	Y	3	3	8			13
							3	9									
12	1216	X	190	-0-	-1026	-0-	44	1	142	3	Y	4	4	8			13
							4	9									
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	49	1	137	3	Y	6	6	8			13
							7	9									
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	127	3	Y	3	3	8			13
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1091	-0-	-319	-0-	271	1	818	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	316	1	961	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
11	1170	N	683	-0-	-487	-0-	166	1	515	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	269	1	869	3	Y	2	2	8			28
							2	9									
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	371	1	1033	3	Y	3	3	8			28
							3	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	318	1	998	3	Y	1	1	8			28
							1	9									

JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					9
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					9

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	69	1	208	3	Y	-0-					7
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	110	1	336	3	Y	-0-					7
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

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-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 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
09	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	280	1	844	3	Y	2	2	8			24
							2	9									
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	359	1	1093	3	Y	4	4	8			24
							4	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	357	1	1104	3	Y	4	4	8			24
							4	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	385	1	1243	3	Y	5	5	8			24
							6	9									
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	453	1	1260	3	Y	39	6	8			57
							43	9									
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	368	1	1157	3	Y	6	6	8			57
							7	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

09	840	N	775	-0-	-65	-0-	188	1	567	3	N	18					142
							20	9									
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	162	1	495	3	N	12					154
							13	9									
11	750	N	643	-0-	-107	-0-	152	1	471	3	N	18					172
							20	9									
12	806	N	525	-0-	-281	-0-	118	1	382	3	N	23					195
							25	9									
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	176	1	490	3	N	4					199
							4	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	139	1	436	3	N	13					212
							14	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

09	2130	N	1974	-0-	-156	-0-	490	1	1480	3	N	4	4	8			23
							4	9									
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	468	1	1424	3	N	4	4	8			23
							4	9									
11	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	416	1	1289	3	N	3	3	8			23
							3	9									
12	2046	N	1542	-0-	-504	-0-	363	1	1173	3	N	5	5	8			23
							6	9									
01	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	402	1	1119	3	N	8	8	8			23
							9	9									
02	1596	N	1350	-0-	-246	-0-	325	1	1022	3	N	3	3	8			23
							3	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 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
09	3000	N	3574	-0-	574	1277	889	1	2681	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
10	5061	X	3784	-0-	-1277	-0-	931	1	2834	3	Y	17	5	8			26
							19	9									
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	841	1	2604	3	Y	6	6	8			26
							7	9									
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	809	1	2612	3	Y	8	8	8			26
							9	9									
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	850	1	2367	3	Y	5	5	8			26
							6	9									
02	3416	X	2828	-0-	-588	-0-	682	1	2142	3	Y	4	4	8			26
							4	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

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

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	73	1	222	3	Y	2	2	8			14
							2	9									
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	65	1	196	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	54	1	167	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	41	1	132	3	Y	5	5	8			14
							6	9									
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	42	1	118	3	Y	41	6	8			49
							45	9									
*02	224	N	141	-0-	-83	-0-	32	1	102	3	Y	6	6	8			49
							7	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

09	4860	X	4258	-0-	-602	-0-	1055	1	3181	3	Y	20	79	1			86
							22	9									
10	4681	X	4236	-0-	-445	-0-	1044	1	3177	3	Y	14	2	7			98
							15	9									
11	4530	X	4038	-0-	-492	-0-	985	1	3052	3	Y	1					99
							1	9									
12	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	987	1	3185	3	Y	-0-					99
01	4433	X	3190	-0-	-1243	-0-	843	1	2347	3	Y	-0-					99
02	3976	X	3952	-0-	-24	-0-	945	1	2970	3	Y	34					133
							37	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7110	X	6524	-0-	-586	-0-	1621	1	4892	3	N	10					138
							11	9									
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	1610	1	4901	3	N	9					147
							10	9									
11	6660	X	6348	-0-	-312	-0-	1548	1	4794	3	N	5					152
							6	9									
12	6851	X	6657	-0-	-194	-0-	1569	1	5065	3	N	21					173
							23	9									
01	6727	X	6546	-0-	-181	-0-	1730	1	4816	3	N	-0-					173
02	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	1406	1	4418	3	N	9					182
							10	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7687	-0-	-623	-0-	1267	1	6420	3	Y	-0-					274
10	7967	X	7556	-0-	-411	-0-	751	1	6805	3	Y	-0-					274
11	7530	X	7205	-0-	-325	-0-	1214	1	5991	3	Y	-0-					274
12	7936	X	7015	-0-	-921	-0-	1089	1	5926	3	Y	-0-					274
01	7936	X	836	-0-	-7100	-0-	250	1	586	3	Y	-0-					274
*02	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	2058	1	5423	3	Y	-0-					274

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 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
09	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	1088	1	3282	3	N	4	4	8			100
							4	9									
10	4712	X	4227	-0-	-485	-0-	1044	1	3177	3	N	5	2	7	3	8	100
							6	9									
11	4470	X	4370	-0-	-100	-0-	1065	1	3301	3	N	4	4	8			100
							4	9									
12	4526	X	4469	-0-	-57	-0-	1055	1	3407	3	N	6	6	8			100
							7	9									
01	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	1037	1	2886	3	N	5	5	8			100
							6	9									
02	4088	X	3545	-0-	-543	-0-	855	1	2686	3	N	4	4	8			100
							4	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10560	X	10063	-0-	-497	-0-	2500	1	7541	3	N	20	155	1			30
							22	9									
10	10819	X	10355	-0-	-464	-0-	2555	1	7774	3	N	24	4	7			50
							26	9									
11	10230	X	9924	-0-	-306	-0-	2417	1	7487	3	N	18					68
							20	9									
12	10385	X	10051	-0-	-334	-0-	2378	1	7673	3	N	-0-					68
01	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	2625	1	7306	3	N	-0-					68
02	9380	X	8832	-0-	-548	-0-	2132	1	6700	3	N	-0-					68

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16470	X	15119	-0-	-1351	-0-	2480	1	12563	3	Y	69					415
							76	9									
10	17019	X	15451	-0-	-1568	-0-	1535	1	13916	3	Y	-0-					415
11	15360	X	14803	-0-	-557	-0-	2493	1	12310	3	Y	-0-					415
12	15624	X	14917	-0-	-707	-0-	2315	1	12602	3	Y	-0-					415
01	15624	X	6973	-0-	-8651	-0-	2083	1	4890	3	Y	-0-					415
02	14112	X	13305	-0-	-807	-0-	3659	1	9646	3	Y	-0-					415

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 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
09	11250	X	10315	-0-	-935	-0-	2559	1	7719	3	N	34					102
							37	9									
10	11191	X	9542	-0-	-1649	-0-	2358	1	7177	3	N	6	4	7	2	8	102
							7	9									
11	10830	X	9008	-0-	-1822	-0-	2197	1	6808	3	N	3	3	8			102
							3	9									
12	10819	X	9677	-0-	-1142	-0-	2289	1	7386	3	N	2	2	8			102
							2	9									
01	10664	X	9566	-0-	-1098	-0-	2528	1	7038	3	N	-0-					102
02	9632	X	8596	-0-	-1036	-0-	2075	1	6521	3	N	-0-					102

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11940	X	11152	-0-	-788	-0-	2766	1	8345	3	N	37	15	8			229
							41	9									
10	12338	X	11648	-0-	-690	-0-	2876	1	8752	3	N	18	4	7	14	8	229
							20	9									
11	11940	X	11498	-0-	-442	-0-	2802	1	8679	3	N	15	15	8			229
							17	9									
12	12338	X	11691	-0-	-647	-0-	2721	1	8784	3	N	169	29	8			369
							186	9									
01	11656	X	11513	-0-	-143	-0-	3038	1	8458	3	N	15	15	8			369
							17	9									
*02	10724	X	10195	-0-	-529	-0-	2458	1	7723	3	N	13	13	8			369
							14	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17220	X	10824	-0-	-6396	-0-	2684	1	8096	3	N	40	8	8			152
							44	9									
10	17794	X	14470	-0-	-3324	-0-	3575	1	10880	3	N	14	4	7	10	8	152
							15	9									
11	17220	X	12065	-0-	-5155	-0-	2941	1	9112	3	N	11	11	8			152
							12	9									
12	17267	X	14119	-0-	-3148	-0-	3335	1	10762	3	N	20	20	8			152
							22	9									
01	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4051	1	11275	3	N	31	31	8			152
							34	9									
02	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	3503	1	11009	3	N	18	13	8			157
							20	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	9755	-0-	-3895	-0-	2424	1	7242	3	N	81	26	8			132
							89	9									
10	14105	X	11583	-0-	-2522	-0-	2843	1	8650	3	N	82	4	7	33	8	177
							90	9									
11	13050	X	3783	-0-	-9267	-0-	919	1	2845	3	N	17	17	8			177
							19	9									
12	13485	X	1007	-0-	-12478	-0-	238	1	769	3	N	-0-	153	1			24
01	13485	X	1217	-0-	-12268	-0-	366	1	851	3	N	-0-					24
*02	10472	X	348	-0-	-10124	-0-	84	1	263	3	N	1	1	8			24
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	3442	1	10384	3	N	11	4	8			62
							12	9									
10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	3470	1	10559	3	N	17	5	7	4	8	70
							19	9									
11	14790	X	13488	-0-	-1302	-0-	3290	1	10194	3	N	4	4	8			70
							4	9									
12	15283	X	13788	-0-	-1495	-0-	3260	1	10521	3	N	6	6	8			70
							7	9									
01	15283	X	13258	-0-	-2025	-0-	3503	1	9749	3	N	5	5	8			70
							6	9									
02	12908	X	12221	-0-	-687	-0-	2935	1	9224	3	N	56	4	8			122
							62	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15390	X	14955	-0-	-435	-0-	3720	1	11223	3	N	11	4	8			135
							12	9									
10	15469	X	15149	-0-	-320	-0-	3740	1	11380	3	N	26	6	7			155
							29	9									
11	15510	X	14460	-0-	-1050	-0-	3527	1	10926	3	N	6	6	8			155
							7	9									
12	16027	X	14813	-0-	-1214	-0-	3499	1	11294	3	N	18	18	8			155
							20	9									
01	16027	X	14775	-0-	-1252	-0-	3877	1	10793	3	N	95	176	1	27	8	47
							105	9									
02	13972	X	12884	-0-	-1088	-0-	3107	1	9762	3	N	14	14	8			47
							15	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19980	X	18962	-0-	-1018	-0-	4719	1	14235	3	N	7	4	8			110
							8	9									
10	20584	X	19711	-0-	-873	-0-	4873	1	14830	3	N	7	7	7			110
							8	9									
11	20580	X	18612	-0-	-1968	-0-	4540	1	14065	3	N	6	6	8			110
							7	9									
12	21266	X	18936	-0-	-2330	-0-	4474	1	14442	3	N	18	18	8			110
							20	9									
01	21266	X	18504	-0-	-2762	-0-	4868	1	13552	3	N	76	27	8			159
							84	9									
02	17808	X	16492	-0-	-1316	-0-	3978	1	12499	3	N	14	14	8			159
							15	9									

CHADWICK-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 292626 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10899 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73950	X	72175	-0-	-1775	-0-	10058	1	61187	3	N	845	892	1			112
							930	9									
10	76260	X	70642	-0-	-5618	-0-	9925	1	59818	3	N	817	901	1			28
							899	9									
11	74760	X	65898	-0-	-8862	-0-	9280	1	55769	3	N	772	713	1			87
							849	9									
12	77252	X	66149	-0-	-11103	-0-	9938	1	55269	3	N	856	721	1			222
							942	9									
01	77252	X	63155	-0-	-14097	-0-	9659	1	52532	3	N	876	899	1			199
							964	9									
02	67368	X	55170	-0-	-12198	-0-	8504	1	45922	3	N	676	721	1			154
							744	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TURNER-MOSS WELL #: 1H RRCID -> 292808 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9908 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27000	X	24956	-0-	-2044	-0-	2552	1	21869	3	N	486	533	1			75
							535	9									
10	27900	X	20589	-0-	-7311	-0-	2214	1	17982	3	N	357	340	1			92
							393	9									
11	26040	X	11890	-0-	-14150	-0-	883	1	10812	3	N	177	169	1			100
							195	9									
12	26908	X	22478	-0-	-4430	-0-	2710	1	19291	3	N	434	497	1			37
							477	9									
01	26071	X	21102	-0-	-4969	-0-	2759	1	17943	3	N	364	359	1			42
							400	9									
02	23296	X	18684	-0-	-4612	-0-	2362	1	15922	3	N	364	334	1			72
							400	9									

TATUM B-BRIAR WELL #: 1H RRCID -> 294341 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10413 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	12217	-0-	12217	12217	1427	1	10790	3	N	-0-					-0-
12	0	W	98120	-0-	98120	110337	13888	1	82834	3	N	1271	871	1			400
							1398	9									
*01	204820	X	94483	-0-	-110337	-0-	13253	1	79823	3	N	1279	1544	1	22	8	113
							1407	9									
02	86240	X	67436	-0-	-18804	-0-	9028	1	57191	3	N	1106	1071	1			148
							1217	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 3H RRCID -> 294452 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10507 - 16065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29280	X	23983	-0-	-5297	-0-	2467	1	21338	3	N	162	170	1			50
							178	9									
10	29109	X	23472	-0-	-5637	-0-	1998	1	21166	3	N	280	153	1	44	8	133
							308	9									
11	26010	X	20993	-0-	-5017	-0-	2433	1	18391	3	N	154	180	1			107
							169	9									
12	26877	X	19263	-0-	-7614	-0-	2744	1	16368	3	N	137	176	1			68
							151	9									
01	25637	X	20871	-0-	-4766	-0-	2921	1	17596	3	N	322	181	1	64	8	145
							354	9									
02	22372	X	17887	-0-	-4485	-0-	2412	1	15282	3	N	175	162	1			158
							193	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 2H RRCID -> 294457 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10454 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	1004	1	8682	3	N	153	158	1			27
							168	9									
10	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	950	1	10061	3	N	266	162	1	44	8	87
							293	9									
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	1044	1	7889	3	N	109	156	1			40
							120	9									
12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1442	1	8598	3	N	150	167	1			23
							165	9									
01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	955	1	5749	3	N	243	184	1	64	8	18
							267	9									
02	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	1240	1	7854	3	N	115					133
							127	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LILY-BIRCH WELL #: 1H RRCID -> 294462 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10308 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56730	X	49986	-0-	-6744	-0-	7706	1	42008	3	N	247	173	1			187
							272	9									
10	54312	X	49634	-0-	-4678	-0-	7540	1	41826	3	N	244	339	1	4	8	88
							268	9									
11	52560	X	29762	-0-	-22798	-0-	4284	1	25302	3	N	160	175	1			73
							176	9									
12	54312	X	42644	-0-	-11668	-0-	6660	1	35821	3	N	148	166	1			55
							163	9									
01	52390	X	41586	-0-	-10804	-0-	6725	1	34740	3	N	110					165
							121	9									
02	46648	X	36324	-0-	-10324	-0-	5739	1	30402	3	N	166	178	1			153
							183	9									

TATUM B-HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 294520 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10134 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	28886	X	8995	-0-	-19891	-0-	1051	1	7944	3	N	-0-					-0-
*12	68882	X	61332	-0-	-7550	-0-	8636	1	51510	3	N	1078	1051	1			27
							1186	9									
*01	68882	X	62261	-0-	-6621	-0-	8696	1	52377	3	N	1080	870	1	22	8	215
							1188	9									
02	62216	X	44725	-0-	-17491	-0-	5965	1	37786	3	N	885	895	1			205
							974	9									

BRADY EST GU 2-HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 294754 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 9836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 295400 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9754 PERF.10086 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		10113	-0-	10113	10113	1181	1	8932	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		60189	-0-	60189	70302	8463	1	50476	3	N	1136	1059	1			77
							1250	9									
*01	144713	X	74411	-0-	-70302	-0-	10324	1	62180	3	N	1734	1589	1	45	8	177
							1907	9									
*02	65068	X	65068	-0-	-0-	-0-	8655	1	54827	3	N	1442	1445	1			174
							1586	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 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
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 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
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					2
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					2
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					2
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 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
09	150	X	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					9
10	155	X	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					9
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					9
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
01	186	X	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					35
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					35
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					35
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					35
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

09	210	X	43	-0-	-167	-0-	43	2			Y	-0-					2
10	217	X	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					2
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					2
12	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					2
01	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	880	2	76	9	N	69	161	1			38
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	692	2	37	9	N	34					72
11	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	1152	2	86	9	N	78					150
12	992	N	800	-0-	-192	-0-	738	2	62	9	N	56	161	1			45
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	N	25					70
02	1148	N	428	-0-	-720	-0-	367	2	61	9	N	55					125

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-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

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					8
10	1116	N	13	-0-	-1103	-0-	13	3			N	-0-					8
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					8
12	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					8
01	2573	X	10	-0-	-2563	-0-	10	3			N	-0-					8
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					8

USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 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
09	3000	N	3698	-0-	698	698	3698	3			N	-0-					-0-
10	698	N	-0-	-0-	-698	-0-					N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 3220 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 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
09	4500	X	217	-0-	-4283	-0-	217	2			N	-0-					79
10	4650	X	1553	-0-	-3097	-0-	1553	2			N	-0-					79
11	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					79
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					79
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					79
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4344	2	22	9	N	20					99

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					35
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					35
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					35
01	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	2			N	-0-					35
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	12	2			N	-0-					35

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1208	-0-	-1132	-0-	1208	2			N	-0-					70
10	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2309	2	11	9	N	10					80
11	2340	N	1408	-0-	-932	-0-	1408	2			N	-0-					80
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					80
01	2325	N	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					80
02	1316	N	1046	-0-	-270	-0-	1040	2	6	9	N	5					85

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-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

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 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
09	30	X	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					31
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					31
11	60	X	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					31
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					31
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					31
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					31

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	76	-0-	-14	-0-	2	1	74	2	N	-0-					19
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					19
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	N	-0-					19
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					19
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					19
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					19

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 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
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	87	1	3458	2	N	-0-					22
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	70	1	3303	2	N	-0-					22
11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	73	1	2896	2	N	-0-					22
12	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	71	1	3355	2	N	-0-					22
01	3658	X	3422	-0-	-236	-0-	97	1	3325	2	N	-0-					22
02	3304	X	3006	-0-	-298	-0-	84	1	2922	2	N	-0-					22

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					43
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					43
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					43
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					43
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					43
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

09	870	N	265	-0-	-605	-0-	7	1	258	2	N	-0-					20
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	364	2	N	-0-					20
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	49	1	1937	2	N	20					40
							22	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	31	1	1494	2	N	-0-					40
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	27	1	927	2	N	-0-					40
02	1204	N	693	-0-	-511	-0-	19	1	663	2	N	10					50
							11	9									

MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

09	3210	X	971	-0-	-2239	-0-	89	1	880	2	N	2					35
							2	9									
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					35
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					35
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					35
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					35
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					35

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
10	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3548	-0-	-327	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
*02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
PAR MINERALS CORPORATION //CONT.// 638850
JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 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
09	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	3105	2			N	-0-					20
10	3596	X	3151	-0-	-445	-0-	3151	2			N	-0-					20
11	3540	X	3093	-0-	-447	-0-	3093	2			N	-0-					20
12	3658	X	3145	-0-	-513	-0-	3145	2			N	-0-					20
01	3658	X	2391	-0-	-1267	-0-	2391	2			N	-0-					20
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					20

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			Y	-0-					57
10	7502	X	7322	-0-	-180	-0-	7322	2			Y	-0-					57
11	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					57
12	7936	X	2080	-0-	-5856	-0-	2080	2			Y	-0-					57
01	7936	X	5696	-0-	-2240	-0-	5696	2			Y	-0-					57
02	7112	X	6956	-0-	-156	-0-	6956	2			Y	-0-					57

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-					28
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					28
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					28
12	3813	X	1070	-0-	-2743	-0-	1070	2			Y	-0-					28
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					28
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			Y	-0-					28

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					2
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					2
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					2
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					2
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

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
09	3000	N	3217	-0-	217	7454	3217	2			Y	-0-					72
10	3100	N	4352	-0-	1252	8706	4352	2			Y	-0-					72
11	12263	X	3557	-0-	-8706	-0-	3557	2			Y	-0-					72
12	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					72
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					72
02	3920	X	3078	-0-	-842	-0-	3078	2			Y	-0-					72

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

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
09	2039	N	1265	-0-	-774	-0-	1265	2			Y	-0-					9
10	1116	N	712	-0-	-404	-0-	712	2			Y	-0-					9
11	1080	N	568	-0-	-512	-0-	568	2			Y	-0-					9
12	1116	N	141	-0-	-975	-0-	141	2			Y	-0-					9
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					9

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

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
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-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

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
09	3000	N	2512	-0-	-488	6110	2512	2			Y	-0-					79
10	3100	N	2775	-0-	-325	5785	2775	2			Y	-0-					79
11	3000	N	2511	-0-	-489	5296	2511	2			Y	-0-					79
12	3100	N	865	-0-	-2235	3061	865	2			Y	-0-					79
01	3100	N	2408	-0-	-692	2369	2408	2			Y	-0-					79
02	2800	N	2265	-0-	-535	1834	2265	2			Y	-0-					79

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

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
09	3000	N	2058	-0-	-942	1743	2058	2			Y	-0-					17
10	3100	N	2610	-0-	-490	1253	2610	2			Y	-0-					17
11	3000	N	1787	-0-	-1213	40	1787	2			Y	-0-					17
12	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	374	2			Y	-0-					17
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					17
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	1274	2			Y	-0-					17

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

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
09	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			Y	-0-					142
10	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			Y	-0-					142
11	13860	X	13804	-0-	-56	-0-	13804	2			Y	-0-					142
12	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			Y	-0-					142
01	14601	X	9402	-0-	-5199	-0-	9402	2			Y	-0-					142
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	14698	2			Y	-0-					142

USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					2
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					2
12	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					2
01	372	N	66	-0-	-306	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					2

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5902 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					26
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					26
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					26
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					26
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					26
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26

XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	992	N	806	-0-	-186	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	601					N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	281	-0-	-91	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	882 N	882	-0-	-0-	-0-	42	1	840	2	Y	-0-					-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	37	1	670	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 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
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	64	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	985	-0-	-245	-0-	47	1	938	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1290	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	944	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	887	2	Y	24	24	1			3
							26	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

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-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	73	1	1449	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	84	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 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
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	176 131	1 9	3943	2	Y	119	127	1			26
10	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	189 143	1 9	4235	2	Y	130	94	1			62
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	222	1	4796	2	Y	-0-	62	1			-0-
12	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	241	1	4949	2	Y	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	244	1	4845	2	Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	223	1	4258	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 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
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	135 48	1 9	2342	2	Y	44	44	1			9
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	161 40	1 9	2577	2	Y	36	37	1			8
11	2430	X	1748	-0-	-682	-0-	105 41	1 9	1602	2	Y	37	37	1			8
12	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	171 43	1 9	2376	2	Y	39	37	1			10
01	2790	X	2063	-0-	-727	-0-	165 51	1 9	1847	2	Y	46	54	1			2
02	2800	N	3434	-0-	634	634	233 42	1 9	3159	2	Y	38	24	1			16

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 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
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 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
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-

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	53	1	716	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

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
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	163	1	2824	2	Y	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	190	1	3035	2	Y	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	202	1	2796	2	Y	-0-					-0-
01	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	182	1	2043	2	Y	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	220	1	2981	2	Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

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
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-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

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
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	43	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	59	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

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
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-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

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
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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	99 48	1 9	1716	2	Y	44	43	1			9
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	117 36	1 9	1879	2	Y	33	36	1			6
11	1830	N	1685	-0-	-145	-0-	102 32	1 9	1551	2	Y	29	27	1			8
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	131 42	1 9	1813	2	Y	38	36	1			10
01	1891	N	1458	-0-	-433	-0-	115 48	1 9	1295	2	Y	44	52	1			2
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	139 42	1 9	1879	2	Y	38	24	1			16

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 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
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	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-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	72	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	68	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 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
09	1920	X	1843	-0-	-77	-0-	101	1	1742	2	Y	-0-					-0-
10	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	131	1	2096	2	Y	-0-					-0-
11	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	132	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	144	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	152	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	160	1	2168	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 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
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	125	1	2466	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	167	1	3244	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	159	1	3177	2	Y	20	18	1	1	8	3
							22	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	155	1	2891	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
01	3224	X	506	-0-	-2718	-0-	25	1	478	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
02	2912	X	1249	-0-	-1663	-0-	65	1	1173	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	101 157	1 9	1750	2	Y	143	141	1			30
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	114 127	1 9	1827	2	Y	115	119	1			26
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	118 131	1 9	1797	2	Y	119	118	1			27
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	126 136	1 9	1742	2	Y	124	118	1			33
01	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	87 139	1 9	980	2	Y	126	156	1			3
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	151 118	1 9	2051	2	Y	107	60	1			50

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					3
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					3
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					3
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 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
09	750	N	243	-0-	-507	-0-	243	3			N	-0-					23
10	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					23
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	3			N	-0-					23
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					23
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					23
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					23

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	249	-0-	-111	-0-	230	3	19	9	N	17					42
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	3	7	9	N	6					48
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	180	3	22	9	N	20					68
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	271	3	6	9	N	5					73
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					73
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	277	3	15	9	N	14					87

ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					57

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1557	3	6	9	N	5					28
10	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					28
11	1740	N	1198	-0-	-542	-0-	1190	3	8	9	N	7					35
12	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	1154	3			N	-0-					35
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1235	3	3	9	N	3					38
02	1120	N	989	-0-	-131	-0-	970	3	19	9	N	17					55

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	81	3	77	9	N	70					100
10	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			N	-0-					100
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	3	6	9	N	5					105
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-					105
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					105
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					105

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	791	-0-	-289	-0-	728	3	63	9	N	57	177	1			37
10	1147	N	578	-0-	-569	-0-	539	3	39	9	N	35					72
11	1110	N	753	-0-	-357	-0-	702	3	51	9	N	46					118
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	999	3	55	9	N	50					168
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	867	3	43	9	N	39					207
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	960	3	54	9	N	49	186	1			70

ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	3	6	9	N	5					25
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					25
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	341	3	55	9	N	50					75
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	N	5					80
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	294	3	14	9	N	13					93
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	300	3	4	9	N	4					97

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	962	X	962	-0-	-0-	-0-	871	3	91	9	N	83					183
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1773	3	55	9	N	50					233
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2226	3	48	9	N	44					277
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	N	33					310
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1757	3	17	9	N	15					325
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2487	3	19	9	N	17					342

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	635	3	101	9	N	92	179	1			160
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1005	3	151	9	N	137	179	1			118
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	844	3	114	9	N	104					222
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	111	180	1			153
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	122					275
*02	812	N	290	-0-	-522	-0-	161	3	129	9	N	117	184	1			208

ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	5					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	5					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	5					28
12	269	X	-0-	-0-	-269	-0-					N	5					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					48

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	168	1			62
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	118					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					200

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	330	3	6	9	N	5					20
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	301	3	3	9	N	3					23
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					23
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					23
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	180	3			N	-0-					23

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					17
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					17
11	630	N	209	-0-	-421	-0-	209	3			N	-0-					17
12	372	N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					17
01	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	3			N	-0-					17
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					17

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8372	-0-	5372	7086	8221	3	151	9	N	137					160
10	11344	X	4258	-0-	-7086	-0-	4201	3	57	9	N	52					212
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2757	3	35	9	N	32	181	1			63
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3088	3	30	9	N	27					90
01	2387	X	453	-0-	-1934	-0-	440	3	13	9	N	12					102
02	2156	X	1954	-0-	-202	-0-	1929	3	25	9	N	23					125

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	15	-0-	-555	-0-	9	3	6	9	N	5					20
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	26	3	2	9	N	2					22
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					22
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1					23
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					23
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					23

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	20					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					53
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	3	6	9	N	5					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					103
*02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	841	3	209	9	N	190					293

VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1657	3	61	9	N	55					167
10	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	1200	3	20	9	N	18					185
11	1710	N	796	-0-	-914	-0-	691	3	105	9	N	95	180	1			100
12	1767	N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3			N	-0-					100
01	1209	N	951	-0-	-258	-0-	854	3	97	9	N	88					188
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	667	3	135	9	N	123	179	1			132

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	-0-	-2030	-0-	298	3	12	9	N	11					58
10	2418	X	405	-0-	-2013	-0-	399	3	6	9	N	5					63
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	869	3	35	9	N	32					95
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	3	8	9	N	7					102
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					102
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					102

MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-180	-0-					N	67					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					138
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	42					180
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	3	25	9	N	23					203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					237
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					245

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	21	-0-	-129	-0-	2	3	19	9	N	17					140
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	139	3	63	9	N	57					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					232
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	51	3	7	9	N	6					238
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	3	11	9	N	10					248
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					275

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	450	3	54	9	N	49					107
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1					108
11	240	N	10	-0-	-230	-0-	4	3	6	9	N	5					113
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	3	8	9	N	7					120
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					120
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	3	6	9	N	5					125

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					112
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
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-			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-					46

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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-					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 291095 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10804 - 14746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-					16

ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC 102140
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					60
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					60
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					60
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					60
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					60
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			N	-0-					60

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1513	3	18	9	N	16					147
10	3100	N	3257	-0-	157	157	3073	3	184	9	N	167	184	1			130
11	2651	N	2494	-0-	-157	-0-	2425	3	69	9	N	63					193
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2033	3	8	9	N	7	166	1			34
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1370	3	10	9	N	9					43
02	1680	X	1180	-0-	-500	-0-	1167	3	13	9	N	12					55

ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5260	3	76	9	N	69	183	1			42
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5526	3	83	9	N	75					117
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5602	3	83	9	N	75					192
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5326	3	84	9	N	76	190	1			78
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4783	3	69	9	N	63					141
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4682	3	81	9	N	74					215

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1510	3	94	9	N	85					171
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	989	3	105	9	N	95	190	1			76
11	1320	N	774	-0-	-546	-0-	674	3	100	9	N	91					167
12	1364	N	550	-0-	-814	-0-	449	3	101	9	N	92	188	1			71
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	540	3	100	9	N	91					162
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	3	89	9	N	81	188	1			55

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	96	3	32	9	N	29					316
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	3	34	9	N	31	188	1			159
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	3	17	9	N	15					174
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	240	3	42	9	N	38					212
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	207	3	35	9	N	32					244
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	117	3	15	9	N	14					258

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3035	-0-	35	35	2918	3	117	9	N	106	190	1			58
10	3100	N	3288	-0-	188	223	3174	3	114	9	N	104					162
11	3000	N	3339	-0-	339	562	3229	3	110	9	N	100	191	1			71
12	2929	X	2367	-0-	-562	-0-	2250	3	117	9	N	106	49	1			128
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	2976	3	106	9	N	96					224
02	2268	X	1466	-0-	-802	-0-	1424	3	42	9	N	38	177	1			85

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2779	3	204	9	N	185	186	1			159
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3056	3	199	9	N	181	182	1			158
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2505	3	182	9	N	165	187	1			136
12	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2700	3	168	9	N	153	186	1			103
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3049	3	221	9	N	201	189	1			115
02	3008	X	2838	-0-	-170	-0-	2654	3	184	9	N	167	184	1			98

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1643	3	87	9	N	79					119
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	237	3	83	9	N	75					194
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					194
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	885	3	35	9	N	32	187	1			39
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	977	3	37	9	N	34					73
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			N	-0-					73

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					169
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	3100	N	8711	-0-	5611	5611	8434	3	277	9	N	252	182	1			239
02	2800	N	5037	-0-	2237	7848	4843	3	194	9	N	176	173	1			242

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	-0-	-328	-0-	1714	3	178	9	N	162	186	1			181
10	2294	X	1950	-0-	-344	-0-	1786	3	164	9	N	149	188	1			142
11	2190	X	1840	-0-	-350	-0-	1694	3	146	9	N	133	190	1			85
12	2139	X	1878	-0-	-261	-0-	1710	3	168	9	N	153					238
01	1984	X	1821	-0-	-163	-0-	1712	3	109	9	N	99	182	1			155
02	1764	X	1178	-0-	-586	-0-	1066	3	112	9	N	102					257

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 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
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	380	3	131	9	N	119	185	1			138
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	319	3	101	9	N	92					230
11	390	N	288	-0-	-102	-0-	181	3	107	9	N	97					327
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	340	3	94	9	N	85	185	1			227
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					294
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	308	3	98	9	N	89	186	1			197

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	871	3	94	9	N	85					152
10	868	N	435	-0-	-433	-0-	377	3	58	9	N	53					205
11	780	N	298	-0-	-482	-0-	247	3	51	9	N	46	189	1			62
12	992	N	234	-0-	-758	-0-	154	3	80	9	N	73					135
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	117	3	31	9	N	28					163
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	125	3	35	9	N	32					195

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	310	3	50	9	N	45					225
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	359	3	44	9	N	40					265

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2852	3	263	9	N	239	188	1			237
10	2945	X	1421	-0-	-1524	-0-	1270	3	151	9	N	137	181	1			193
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	2952	3	250	9	N	227	187	1			233
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2859	3	201	9	N	183	371	1			45
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2478	3	266	9	N	242					287
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2747	3	193	9	N	175	368	1			94

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2864	3	111	9	N	101	190	1			267
10	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2185	3	123	9	N	112					379
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2868	3	109	9	N	99	191	1			287
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2590	3	124	9	N	113					400
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2708	3	118	9	N	107					507
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2483	3	90	9	N	82	186	1			403

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3268	-0-	268	992	3154	3	114	9	N	104					153
10	3100	N	3102	-0-	2	994	3010	3	92	9	N	84	191	1			46
11	3698	X	2704	-0-	-994	-0-	2674	3	30	9	N	27					73
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2651	3	28	9	N	25					98
01	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2006	3	30	9	N	27					125
02	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1483	3	19	9	N	17					142

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5731	-0-	-389	-0-	5656	3	75	9	N	68					151
10	6324	X	5618	-0-	-706	-0-	5517	3	101	9	N	92	191	1			52
11	6120	X	2950	-0-	-3170	-0-	2913	3	37	9	N	34					86
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6293	3	77	9	N	70	102	1			54
01	5921	X	4497	-0-	-1424	-0-	4416	3	81	9	N	74					128
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5795	3	108	9	N	98					226

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ARCADIA ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 102140
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	711	3	43	9	N	39	182	1			53
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	963	3	42	9	N	38					91
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1064	3	80	9	N	73					164
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1268	3	46	9	N	42	140	1			66
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					66
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	811	3	64	9	N	58					124

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	401	-0-	-439	-0-	314	3	87	9	N	79					187
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	406	3	101	9	N	92	181	1			98
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	647	3	116	9	N	105					203
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	571	3	140	9	N	127	186	1			144
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	411	3	120	9	N	109					253
02	700	N	409	-0-	-291	-0-	311	3	98	9	N	89	187	1			155

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5368	3	97	9	N	88					350
10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5735	3	119	9	N	108	192	1			266
11	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	5000	3	101	9	N	92					358
12	5363	X	4006	-0-	-1357	-0-	3889	3	117	9	N	106	189	1			275
01	5363	X	3938	-0-	-1425	-0-	3830	3	108	9	N	98					373
02	4844	X	2980	-0-	-1864	-0-	2886	3	94	9	N	85	190	1			268

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3369	3	67	9	N	61					154
10	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	2380	3	64	9	N	58					212
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2920	3	75	9	N	68	186	1			94
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3216	3	81	9	N	74					168
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2549	3	98	9	N	89	185	1			72
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2592	3	102	9	N	93					165

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4417	3	101	9	N	92					157
10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4904	3	97	9	N	88					245
11	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4287	3	92	9	N	84	187	1			142
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4850	3	99	9	N	90	90	1			142
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4801	3	100	9	N	91	180	1			53
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3804	3	83	9	N	75					128

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3558	2	336	9	N	305	67	1			395
10	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3473	2	322	9	N	293	355	1			333
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4083	2	367	9	N	334	376	1			291
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5141	2	316	9	N	287	185	1			393
*01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5450	2	211	9	N	192	364	1			221
02	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	4673	2	370	9	N	336	186	1			371

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	670	-0-	-890	-0-	580	2	90	9	N	82	2	1			264
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	1865	2	354	9	N	322	197	1			389
11	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	1246	2	171	9	N	155	1	1			543
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2089	2	365	9	N	332	179	1			696
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2467	2	197	9	N	179	352	1			523
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-	2	1			521

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1853	2	229	9	N	208	100	1			198
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1954	2	230	9	N	209	180	1			227
11	2100	N	1003	-0-	-1097	-0-	896	2	107	9	N	97	1	1			323
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2024	2	287	9	N	261	363	1			221
*01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	1955	2	221	9	N	201	197	1			225
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1674	2	244	9	N	222	183	1			264

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	2808	2	448	9	N	407	279	1			240
10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2708	2	473	9	N	430	358	1			312
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2177	2	745	9	N	677	544	1			445
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1540	2	529	9	N	481	545	1			381
*01	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	1632	2	592	9	N	538	540	1			379
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1345	2	523	9	N	475	538	1			316

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	951	-0-	-129	-0-	890	3	61	9	N	55					173
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1038	3	105	9	N	95					268
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	126					394
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	807	2	1	9	N	1					395
01	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	986	2	81	9	N	74					469
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	694	2	46	9	N	42					511

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2159	2	788	9	N	716	388	1			441
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3012	2	743	9	N	675	892	1			224
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	2926	2	727	9	N	661	546	1			339
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	3931	2	862	9	N	784	717	1			406
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	3823	2	770	9	N	700	909	1			197
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3514	2	781	9	N	710	721	1			186

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	729	2	323	9	N	294	68	1			463
10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	713	2	175	9	N	159	181	1			441
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	889	2	326	9	N	296	183	1			554
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1228	2	354	9	N	322	350	1			526
01	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1110	2	98	9	N	89	356	1			259
*02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	940	2	239	9	N	217	179	1			297

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					88
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	285	2	68	9	N	62	1	1			149
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	221	2	55	9	N	50					199
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	134	2	29	9	N	26					225
*02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					225

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1427	2	458	9	N	416	185	1			421
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1550	2	532	9	N	484	536	1			369
11	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2218	2	617	9	N	561	544	1			386
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2307	2	535	9	N	486	364	1			508
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2488	2	162	9	N	147	554	1			101
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	1978	2	635	9	N	577	535	1			143

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	2873	2	1206	9	N	1096	1051	1			194
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	2743	2	1104	9	N	1004	887	1			311
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3932	2	925	9	N	841	902	1			250
12	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	5490	2	901	9	N	819	896	1			173
*01	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	5044	2	1119	9	N	1017	902	1			288
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	4358	2	868	9	N	789	722	1			355

BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	995	-0-	-85	-0-	839	2	156	9	N	142	56	1			308
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	920	2	255	9	N	232	179	1			361
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	1707	2	410	9	N	373	356	1			378
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1927	2	224	9	N	204	182	1			400
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1723	2	125	9	N	114	362	1			152
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1503	2	253	9	N	230	182	1			200

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	4809	2	615	9	N	559	356	1			443
10	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	4740	2	707	9	N	643	714	1			372
11	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2089	2	304	9	N	276	182	1			466
12	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6041	2	811	9	N	737	713	1			490
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5483	2	498	9	N	453	724	1			219
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	4762	2	594	9	N	540	544	1			215

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3773	-0-	-1327	-0-	3579	2	194	9	N	176	1	1			360
10	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5326	2	230	9	N	209	283	1			286
11	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3664	2	270	9	N	245	200	1			331
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3803	2	234	9	N	213	183	1			361
01	5549	X	4473	-0-	-1076	-0-	4348	2	125	9	N	114	367	1			108
02	5012	X	4255	-0-	-757	-0-	4143	2	112	9	N	102	5	1			205

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	60	-0-	-330	-0-	32	2	28	9	N	25					134
10	372	N	123	-0-	-249	-0-	64	2	59	9	N	54					188
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	57	2	41	9	N	37					225
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					225
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	187	2	44	9	N	40					265

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	928	-0-	-182	-0-	713	2	215	9	N	195					427
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1421	2	226	9	N	205	266	1			366
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	914	2	186	9	N	169	183	1			352
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1337	2	261	9	N	237	182	1			407
01	1643	N	1194	-0-	-449	-0-	1194	2			N	-0-	181	1			226
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	962	2	176	9	N	160	182	1			204

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

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
09	2220	N	1700	-0-	-520	-0-	1345	2	355	9	N	323	54	1			556
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2077	2	454	9	N	413	346	1			623
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2119	2	680	9	N	618	712	1			529
12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2368	2	594	9	N	540	540	1			529
01	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2267	2	187	9	N	170	497	1			202
02	2604	N	1750	-0-	-854	-0-	1460	2	290	9	N	264	343	1			123

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

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
09	3000	N	3243	-0-	243	243	2685	2	558	9	N	507	235	1			451
10	3100	N	4964	-0-	1864	2107	4514	2	450	9	N	409	365	1			495
11	3000	N	972	-0-	-2028	79	628	2	344	9	N	313	357	1			451
12	1409	X	1330	-0-	-79	-0-	880	2	450	9	N	409	359	1			501
01	1178	X	1158	-0-	-20	-0-	953	2	205	9	N	186	359	1			328
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	771	2	336	9	N	305	354	1			279

REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

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
09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	3946	2	343	9	N	312	93	1			364
10	3968	X	3051	-0-	-917	-0-	2778	2	273	9	N	248	355	1			257
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5184	2	385	9	N	350	198	1			409
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5422	2	348	9	N	316	371	1			354
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5238	2	419	9	N	381	375	1			360
02	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4517	2	275	9	N	250	186	1			424

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

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
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	568	2	205	9	N	186	25	1			293
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1725	2	366	9	N	333	353	1			273
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	1634	2	486	9	N	442	353	1			362
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2333	2	180	9	N	164	178	1			348
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	180	1			327
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1660	2	242	9	N	220	369	1			178

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

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
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1629	2	351	9	N	319	72	1			462
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2027	2	436	9	N	396	179	1			679
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2429	2	469	9	N	426	541	1			564
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2792	2	403	9	N	366	527	1			403
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	2905	2	284	9	N	258	365	1			296
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2496	2	431	9	N	392	354	1			334

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	813	2	174	9	N	158	25	1			307
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1426	2	200	9	N	182	178	1			311
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1644	2	267	9	N	243	182	1			372
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1554	2	221	9	N	201	353	1			220
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1808	2	63	9	N	57	180	1			97
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1595	2	219	9	N	199	179	1			117

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

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
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1957	2	415	9	N	377	92	1			430
10	3100	N	5136	-0-	2036	2036	4700	2	436	9	N	396	535	1			291
11	3000	N	2508	-0-	-492	1544	2120	2	388	9	N	353	183	1			461
12	2580	N	1036	-0-	-1544	-0-	796	2	240	9	N	218	362	1			317
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1803	2	332	9	N	302	361	1			258
02	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1810	2	29	9	N	26	6	1			278

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5114	2	620	9	N	564	391	1			353
10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5445	2	613	9	N	557	540	1			370
11	5400	X	5155	-0-	-245	-0-	4582	2	573	9	N	521	549	1			342
12	5704	X	5112	-0-	-592	-0-	4453	2	659	9	N	599	537	1			404
01	5704	X	4888	-0-	-816	-0-	4386	2	502	9	N	456	550	1			310
*02	5152	X	4675	-0-	-477	-0-	4675	2			N	-0-	6	1			304

SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	180	3	89	9	N	81					233
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	173	3	87	9	N	79					312
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					312
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	2	10	9	N	9	176	1			145
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					145
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	84	2	37	9	N	34					179

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	1715	2	472	9	N	429	235	1			349
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	1859	2	486	9	N	442	537	1			254
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	1984	2	455	9	N	414	363	1			305
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2204	2	529	9	N	481	540	1			246
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2236	1	387	9	N	352	362	1			236
*02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1918	2	157	9	N	143	3	1			376

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	4869	2	387	9	N	352	36	1			528
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5055	2	420	9	N	382	370	1			540
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	5853	2	387	9	N	352	378	1			514
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	7725	2	427	9	N	388	375	1			527
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	6870	2	166	9	N	151	380	1			298
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6563	2	386	9	N	351	373	1			276

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1486	2	119	9	N	108					394
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1155	2	110	9	N	100	1	1			493
11	3000	N	5307	-0-	2307	2307	4927	2	380	9	N	345	190	1			648
12	3100	N	6081	-0-	2981	5288	5700	2	381	9	N	346	372	1			622
01	3100	N	3006	-0-	-94	5194	3006	2			N	-0-	371	1			251
*02	8159	X	2965	-0-	-5194	-0-	2732	2	233	9	N	212	5	1			458

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	217	-0-	-53	-0-	184	3	33	9	N	30					147
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					147
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					147
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					147
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					152
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	410	2	149	9	N	135					287

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	986	3	63	9	N	57					224
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	955	3	129	9	N	117	162	1			179
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	802	2	18	9	N	16					195
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	998	2	147	9	N	134	175	1			154
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	880	2	102	9	N	93					247
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	983	2	80	9	N	73					320

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	3172	-0-	-3098	-0-	3131	2	41	9	N	37	4	1			310
10	6913	X	5066	-0-	-1847	-0-	4870	2	196	9	N	178	3	1			485
11	7290	X	4568	-0-	-2722	-0-	4458	2	110	9	N	100	35	1			550
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7224	2	740	9	N	673	704	1			519
01	7533	X	4247	-0-	-3286	-0-	3776	2	471	9	N	428	376	1			571
02	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7008	2	593	9	N	539	884	1			226

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5278	2	361	9	N	328	27	1			441
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5429	2	405	9	N	368	361	1			448
11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6229	2	252	9	N	229	207	1			470
12	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6478	2	415	9	N	377	372	1			475
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	6845	2	326	9	N	296	553	1			218
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	5984	2	360	9	N	327	367	1			178

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3463	2	50	9	N	45	1	1			259
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4375	2	139	9	N	126	3	1			382
11	2460	X	2201	-0-	-259	-0-	2139	2	62	9	N	56	7	1			431
12	2542	X	824	-0-	-1718	-0-	815	2	9	9	N	8	4	1			435
01	2542	X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-	184	1			251
*02	2296	X	722	-0-	-1574	-0-	620	2	102	9	N	93	2	1			342

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1911	2	6	9	N	5					195
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2993	2	29	9	N	26	1	1			220
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17	9	1			228
12	1984	N	110	-0-	-1874	-0-	110	2			N	-0-	5	1			223
01	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	2	1			221
*02	1764	N	1047	-0-	-717	-0-	1025	2	22	9	N	20	5	1			236

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2683	2	274	9	N	249	43	1			465
10	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2743	2	254	9	N	231	181	1			515
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4755	2	327	9	N	297	374	1			438
12	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	5815	2	353	9	N	321	186	1			573
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3931	2	30	9	N	27	371	1			229
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4459	2	317	9	N	288	184	1			333

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2883	2	34	9	N	31					246
10	2976	X	2555	-0-	-421	-0-	2522	2	33	9	N	30	1	1			275
11	2880	X	212	-0-	-2668	-0-	205	2	7	9	N	6	1	1			280
12	2976	X	629	-0-	-2347	-0-	595	2	34	9	N	31					311
01	2976	X	734	-0-	-2242	-0-	734	2			N	-0-	180	1			131
*02	2688	X	551	-0-	-2137	-0-	540	2	11	9	N	10	2	1			139

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	9549	2	806	9	N	733	227	1			735
10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	10162	2	860	9	N	782	908	1			609
11	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	10960	2	878	9	N	798	915	1			492
12	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	13395	2	948	9	N	862	731	1			623
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	12306	2	618	9	N	562	749	1			436
02	10640	X	10443	-0-	-197	-0-	9697	2	746	9	N	678	729	1			385

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1567	2	157	9	N	143					327
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1738	2	168	9	N	153	110	1			370
11	1380	N	1015	-0-	-365	-0-	847	2	168	9	N	153	2	1			521
12	3100	N	3208	-0-	108	108	3039	2	169	9	N	154	178	1			497
01	2715	N	2607	-0-	-108	-0-	2567	2	40	9	N	36	362	1			171
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2506	2	202	9	N	184	3	1			352

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 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
09	2400	X	2187	-0-	-213	-0-	1110	1	967	3	N	100					283
							110	9									
10	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	1106	1	597	3	N	124	177	1			230
							136	9									
11	2400	X	961	-0-	-1439	-0-	904	2	57	9	N	52					282
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	113					395
01	2263	X	775	-0-	-1488	-0-	775	2			N	-0-					395
*02	2044	X	890	-0-	-1154	-0-	635	2	255	9	N	232					627

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					301
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					301
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					301
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					301
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					301
*02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1343	2	19	9	N	17	1	1			317

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6027	2	41	9	N	37					358
10	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7027	2	398	9	N	362	5	1			715
11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6722	2	342	9	N	311	391	1			635
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	5930	2	208	9	N	189	190	1			634
01	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	2888	2			N	-0-	11	1			623
*02	4508	X	988	-0-	-3520	-0-	942	2	46	9	N	42	3	1			662

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3017	2	245	9	N	223	1	1			339
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2818	2	250	9	N	227	265	1			301
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2161	2	190	9	N	173	9	1			465
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2657	2	224	9	N	204	358	1			311
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2456	2	107	9	N	97	183	1			225
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	1938	2	193	9	N	175	185	1			215

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2576	-0-	-184	-0-	2530	2	46	9	N	42	1	1			108
10	2945	X	2747	-0-	-198	-0-	2692	2	55	9	N	50	2	1			156
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2974	2	87	9	N	79	10	1			225
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3444	2	87	9	N	79	183	1			121
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3451	2	182	9	N	165	7	1			279
*02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	4	1			275

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					187
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					187
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					187
*02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					187

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1179	2	30	9	N	27					54
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1227	2	24	9	N	22	1	1			75
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	2	33	9	N	30	4	1			101
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1289	2	29	9	N	26	2	1			125
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1093	2	34	9	N	31	3	1			153
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	161	2	33	9	N	30	1	1			182

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	382	2	200	9	N	182	52	1			414
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	376	2	142	9	N	129	182	1			361
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	472	2	117	9	N	106					467
12	589	N	173	-0-	-416	-0-	142	2	31	9	N	28	181	1			314
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1	1	1			314
*02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			N	-0-					314

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48756	X	48756	-0-	-0-	-0-	1659	1	42476	2	Y	4201	4194	1			277
							4621	9									
10	43503	X	43503	-0-	-0-	-0-	1114	1	38140	2	Y	3863	3928	1			212
							4249	9									
11	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	786	1	36401	2	Y	3615	3361	1			466
							3977	9									
12	40021	X	39724	-0-	-297	-0-	711	1	35036	2	Y	3615	3738	1			343
							3977	9									
01	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1126	1	35968	2	Y	3500	3476	1			367
							3850	9									
*02	36148	X	33059	-0-	-3089	-0-	29518	2	3541	9	Y	3219	3349	1			237

HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291510 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 13693 PERF.13799 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35776	X	35776	-0-	-0-	-0-	1955	1	28192	2	N	5117	5441	1			698
							5629	9									
10	36626	X	36626	-0-	-0-	-0-	1829	1	28964	2	N	5303	5000	1			1001
							5833	9									
11	35040	X	33718	-0-	-1322	-0-	1263	1	26943	2	N	5011	5245	1			767
							5512	9									
12	36983	X	33881	-0-	-3102	-0-	635	1	27658	2	N	5080	4930	1			917
							5588	9									
01	36983	X	33650	-0-	-3333	-0-	916	1	27191	2	N	5039	5356	1			600
							5543	9									
*02	33404	X	29110	-0-	-4294	-0-	24315	2	4795	9	N	4359	4094	1			865

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 1H RRCID -> 293051 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13685 PERF.14099 - 19518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24000	X	23793	-0-	-207	-0-	768	1	20080	2	Y	2677	2214	1			905
							2945	9									
10	24800	X	20912	-0-	-3888	-0-	501	1	17120	2	Y	2768	3373	1			300
							246	4	3045	9							
11	24000	X	19863	-0-	-4137	-0-	275	1	16639	2	Y	2681	2728	1			253
							2949	9									
12	24800	X	19774	-0-	-5026	-0-	539	1	16763	2	Y	2247	2200	1			300
							2472	9									
01	24583	X	19958	-0-	-4625	-0-	430	1	17353	2	Y	1977	2125	1			152
							2175	9									
*02	22204	X	12466	-0-	-9738	-0-	10175	2	2291	9	Y	2083	2085	1			150

HANCOCK WELL #: 2H RRCID -> 293244 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 13672 PERF.14080 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41787	X	41787	-0-	-0-	-0-	1365	1	34933	2	Y	4990	5008	1			348
							5489	9									
10	41953	X	41953	-0-	-0-	-0-	1035	1	35455	2	Y	4966	4994	1			320
							5463	9									
11	39346	X	39346	-0-	-0-	-0-	728	1	33700	2	Y	4471	4474	1			317
							4918	9									
12	37944	X	37637	-0-	-307	-0-	651	1	32080	2	Y	4460	4331	1			446
							4906	9									
01	38221	X	38221	-0-	-0-	-0-	1023	1	32681	2	Y	4106	4297	1			255
							4517	9									
*02	34272	X	30727	-0-	-3545	-0-	27148	2	3579	9	Y	3254	3137	1			372

ALLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293551 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13061 PERF.13347 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21900	X	17625	-0-	-4275	-0-	14348	2	3277	9	N	2979	2722	1			523
10	22630	X	17929	-0-	-4701	-0-	14806	2	3123	9	N	2839	2941	1			421
11	21090	X	18444	-0-	-2646	-0-	15057	2	3387	9	N	3079	2900	1			600
12	21731	X	20998	-0-	-733	-0-	17717	2	3281	9	N	2983	3023	1			560
01	21173	X	19459	-0-	-1714	-0-	16631	2	2828	9	N	2571	2769	1			362
02	17220	X	17142	-0-	-78	-0-	14446	2	2696	9	N	2451	2452	1			361

MIDDLE EARTH WELL #: 1H RRCID -> 293609 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14380 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33281	X	33281	-0-	-0-	-0-	989	1	27455	2	Y	4397	4366	1			439
							4837	9									
10	31496	X	25033	-0-	-6463	-0-	672	1	19744	2	Y	3912	3950	1			401
							28	3	286	4							
11	30480	X	24065	-0-	-6415	-0-	414	1	19508	2	Y	3766	3737	1			430
							4143	9									
12	31496	X	22705	-0-	-8791	-0-	337	1	18593	2	Y	3432	3392	1			470
							3775	9									
01	31496	X	22689	-0-	-8807	-0-	329	1	18586	2	Y	3431	3501	1			400
							3774	9									
*02	28448	X	16724	-0-	-11724	-0-	13806	2	2918	9	Y	2653	2590	1			463

ANGELINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294267 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13650 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20831	X	20831	-0-	-0-	-0-	18299	2	2532	9	N	2302	2107	1			575
10	19933	X	17835	-0-	-2098	-0-	15583	2	2252	9	N	2047	2121	1			501
11	18570	X	17672	-0-	-898	-0-	15405	2	2267	9	N	2061	2031	1			531
12	21514	X	19588	-0-	-1926	-0-	17332	2	2256	9	N	2051	1983	1			599
01	21514	X	18153	-0-	-3361	-0-	16138	2	2015	9	N	1832	2011	1			420
02	19432	X	14709	-0-	-4723	-0-	14508	2	201	9	N	183	197	1			406

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
NAVIDAD-MERRITT WELL #: 2H RRCID -> 294278 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14034 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38811	X	38811	-0-	-0-	-0-	1372	1	35880	2	Y	1417	1187	1			683
							1559	9									
10	39026	X	39026	-0-	-0-	-0-	1051	1	35924	2	Y	1396	1701	1			378
							515	4	1536	9							
11	37620	X	35293	-0-	-2327	-0-	550	1	33289	2	Y	1322	1346	1			354
							1454	9									
12	38874	X	35284	-0-	-3590	-0-	1041	1	32341	2	Y	1729	1693	1			390
							1902	9									
01	38874	X	29678	-0-	-9196	-0-	674	1	27218	2	Y	1624	1745	1			269
							1786	9									
*02	35112	X	33597	-0-	-1515	-0-	32308	2	1289	9	Y	1172	777	1			664

MIDDLE EARTH WELL #: 2H RRCID -> 294415 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13705 PERF.14700 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46432	X	46432	-0-	-0-	-0-	1410	1	39169	2	Y	5321	5283	1			469
							5853	9									
10	48414	X	48414	-0-	-0-	-0-	1394	1	40941	2	Y	4912	4961	1			420
							84	3	592	4							
11	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	826	1	38982	2	Y	5213	5174	1			459
							5734	9									
12	46283	X	42090	-0-	-4193	-0-	657	1	36207	2	Y	4751	4696	1			514
							5226	9									
01	46283	X	35793	-0-	-10490	-0-	533	1	30103	2	Y	4688	4784	1			418
							5157	9									
*02	41804	X	33084	-0-	-8720	-0-	28592	2	4492	9	Y	4084	3803	1			699

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 294935 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13741 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35190	X	27883	-0-	-7307	-0-	26521	2	1362	9	N	1238	561	1			998
10	36363	X	26769	-0-	-9594	-0-	25604	2	1165	9	N	1059	1287	1			770
11	31590	X	20391	-0-	-11199	-0-	19256	2	1135	9	N	1032	959	1			843
12	32643	X	23406	-0-	-9237	-0-	22273	2	1133	9	N	1030	1121	1			752
01	31868	X	18806	-0-	-13062	-0-	18199	2	607	9	N	552	768	1			536
02	26012	X	22863	-0-	-3149	-0-	22686	2	177	9	N	161	208	1			489

HANCOCK WELL #: 3H RRCID -> 295127 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13999 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	1757	1	44969	2	Y	7212	7264	1			445
							7933	9									
10	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	1312	1	44919	2	Y	6827	6865	1			407
							7510	9									
11	50263	X	50263	-0-	-0-	-0-	908	1	42056	2	Y	6635	6639	1			403
							7299	9									
12	53213	X	53213	-0-	-0-	-0-	912	1	44942	2	Y	6690	6497	1			596
							7359	9									
01	47238	X	47238	-0-	-0-	-0-	1223	1	39077	2	Y	6307	6524	1			379
							6938	9									
*02	39680	X	39680	-0-	-0-	-0-	34293	2	5387	9	Y	4897	4751	1			525

CARTER SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 296324 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13456 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88620	X	59567	-0-	-29053	-0-	52562	2	7005	9	N	6368	6331	1			467
10	80569	X	58893	-0-	-21676	-0-	52314	2	6579	9	N	5981	6024	1			424
11	74220	X	53133	-0-	-21087	-0-	47423	2	5710	9	N	5191	4936	1			679
12	70835	X	56432	-0-	-14403	-0-	50836	2	5596	9	N	5087	5452	1			314
01	68200	X	52377	-0-	-15823	-0-	46735	2	5642	9	N	5129	5049	1			394
02	55608	X	44387	-0-	-11221	-0-	39667	2	4720	9	N	4291	4291	1			394

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 296672 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 13726 PERF.14157 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205890	X	159061	-0-	-46829	-0-	1600	1	136043	2	N	18943	18787	1			820
							581	3	20837	9							
10	212753	X	131151	-0-	-81602	-0-	1325	1	112250	2	N	15639	15942	1			517
							373	3	17203	9							
11	205890	X	115668	-0-	-90222	-0-	3278	1	97184	2	N	13507	13689	1			335
							348	3	14858	9							
12	212753	X	104452	-0-	-108301	-0-	1462	1	89131	2	N	12512	12264	1			583
							96	3	13763	9							
01	210025	X	92344	-0-	-117681	-0-	1338	1	79023	2	N	10894	10945	1			532
							11983	9									
*02	148456	X	73391	-0-	-75065	-0-	63710	2	9681	9	N	8801	8864	1			469

TEXANA SHEPHERD WELL #: 2H RRCID -> 296835 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13611 - 15615

09	18660	X	12704	-0-	-5956	-0-	10936	2	1768	9	N	1607	1524	1			322
10	16926	X	13003	-0-	-3923	-0-	11287	2	1716	9	N	1560	1609	1			273
11	15060	X	12868	-0-	-2192	-0-	11250	2	1618	9	N	1471	1284	1			460
12	14508	X	12961	-0-	-1547	-0-	11403	2	1558	9	N	1416	1495	1			381
01	13826	X	12038	-0-	-1788	-0-	10719	2	1319	9	N	1199	1410	1			170
02	12012	X	10528	-0-	-1484	-0-	9321	2	1207	9	N	1097	1069	1			198

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

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-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	182	1			23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	168	1			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	129	1			22

DELFIN OPERATING, LLC 212175
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	2	28	9	N	25					417
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	40	2	22	9	N	20					437
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	390	7			95
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	136	2	42	9	N	38	105	1			28
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	422	2	35	9	N	32					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	522	2	33	9	N	30	167	1			945
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	430	2	28	9	N	25	68	1			902
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	270	2	68	9	N	62	892	7			72
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	253	2	31	9	N	28					100
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	197	2	75	9	N	68					168
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2462	2	512	9	N	465	370	1			224
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1979	2	565	9	N	514	554	1			184
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1979	2	479	9	N	435	373	1			246
12	2759	N	2046	-0-	-713	-0-	1657	2	389	9	N	354	376	1			224
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	843	2	442	9	N	402	416	1			210
02	2296	N	770	-0-	-1526	-0-	569	2	201	9	N	183	179	1			214

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	175	-0-	-335	-0-	143	2	32	9	N	29	185	1			48
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	320	2	426	9	N	387	353	1			82
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	231	179	1			134
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	211	2	118	9	N	107	189	1			52
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	664	2	340	9	N	309	266	1			95
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	831	2	209	9	N	190	185	1			100

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1538	2	360	9	N	327	369	1			70
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	966	2	289	9	N	263	184	1			149
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1022	2	403	9	N	366	373	1			142
12	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1060	2	323	9	N	294	371	1			65
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1054	2	285	9	N	259	185	1			139
02	1344	N	1122	-0-	-222	-0-	882	2	240	9	N	218	187	1			170

BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1164	2	303	9	N	275	372	1			142
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	878	2	254	9	N	231	186	1			187
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	687	2	454	9	N	413	365	1			235
12	1333	N	931	-0-	-402	-0-	701	2	230	9	N	209	188	1			256
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194	336	1			114
02	1064	N	664	-0-	-400	-0-	518	2	146	9	N	133	172	1			75

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	183	1			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	181	1			73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	190	1			100

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
SUNDANCE WELL #: 1H RRCID -> 295733 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14571 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230880	X	139621	-0-	-91259	-0-	1632	1	135667	2	N	2061	1957	1			385
							55	4	2267	9							
10	238576	X	143033	-0-	-95543	-0-	1685	1	138966	2	N	2105	2008	1			482
							66	4	2316	9							
11	230880	X	134393	-0-	-96487	-0-	1533	1	130604	2	N	1982	2109	1			355
							76	4	2180	9							
12	214892	X	149907	-0-	-64985	-0-	986	1	146338	2	N	2155	2134	1			376
							212	4	2371	9							
01	177661	X	151248	-0-	-26413	-0-	601	1	148088	2	N	2123	2059	1			440
							224	4	2335	9							
02	130312	X	124249	-0-	-6063	-0-	543	1	121596	2	N	1739	1781	1			398
							197	4	1913	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	229	-0-	-551	-0-	22	1	185	2	N	20					204
							22	9									
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	N	49	180	1			73
							54	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	112	1	587	2	N	54					127
							59	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	823	2	N	45					172
							50	9									
01	992	N	621	-0-	-371	-0-	29	1	586	2	N	5	146	1			31
							6	9									
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	54	1	399	2	N	58					89
							64	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	127	1	3195	2	N	199	181	1			110
							219	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2765	2	N	166	186	1			90
							183	9									
11	2850	X	2306	-0-	-544	-0-	112	1	2045	2	N	135					225
							149	9									
12	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	110	1	2432	2	N	166	179	1			212
							183	9									
01	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	142	1	2427	2	N	158	215	1			155
							174	9									
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	128	1	2534	2	N	141	177	1			119
							155	9									

HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NECHES TRANSPORT INC. 601854
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2					190
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					192
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	2					194
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	12					206
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	2	2	9	N	2					208
*02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1550	2	2	9	N	2					210

DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					79
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					79

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC 679268
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2024

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2023

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 679268
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2023

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	52	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2024

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF.10268 - 15377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			43
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2023

PRIZE EXPLORATION, LLC 679272
ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			141

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2022

RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BSM A-471 WELL #: 1H RRCID -> 292313 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13518 - 19872

09	27150	X	21732	-0-	-5418	-0-	160	1	18783	3	N	2535	2383	1			223
							2789	9									
10	27900	X	21508	-0-	-6392	-0-	158	1	18549	3	N	2546	2608	1			161
							2801	9									
11	25590	X	23016	-0-	-2574	-0-	172	1	20200	3	N	2404	2362	1			203
							2644	9									
12	26226	X	23349	-0-	-2877	-0-	174	1	20484	3	N	2446	2629	1			20
							2691	9									
01	24552	X	20682	-0-	-3870	-0-	154	1	18060	3	N	2244	2098	1			166
							2468	9									
02	21476	X	17600	-0-	-3876	-0-	129	1	15219	3	N	2047	1750	1			463
							2252	9									

BSM/KIRBY A-3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293313 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12777 - 19089

09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	18	1	2065	3	N	562	706	1			129
							618	9									
10	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	17	1	2055	3	N	437	355	1			211
							481	9									
11	2490	X	1603	-0-	-887	-0-	11	1	1280	3	N	284	350	1			145
							312	9									
12	2790	X	1171	-0-	-1619	-0-	8	1	959	3	N	185					330
							204	9									
01	2790	X	1675	-0-	-1115	-0-	11	1	1251	3	N	375	516	1			189
							413	9									
02	2520	X	606	-0-	-1914	-0-	4	1	417	3	N	168					357
							185	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
BSM CANNON A-95 WELL #: 1H RRCID -> 295222 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13686 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29250	X	12895	-0-	-16355	-0-	100	1	11801	3	N	904	1040	1			129
							994	9									
10	30225	X	13277	-0-	-16948	-0-	101	1	11824	3	N	1229	1188	1			170
							1352	9									
11	29250	X	11218	-0-	-18032	-0-	85	1	10018	3	N	1014	707	1			477
							1115	9									
12	14477	X	9052	-0-	-5425	-0-	70	1	8244	3	N	671	1066	1			82
							738	9									
01	14291	X	8799	-0-	-5492	-0-	65	1	7649	3	N	986	870	0			198
							1085	9									
02	12040	X	8360	-0-	-3680	-0-	63	1	7439	3	N	780	681	1			297
							858	9									

ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2473	3	94	9	N	85					214
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1726	3	204	9	N	185	185	1			214
11	1380	N	1037	-0-	-343	-0-	1037	3			N	-0-					214
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	1318	3			N	-0-					214
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					214
*02	2800	N	2944	-0-	144	144	2944	3			N	-0-					214

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1489	3	332	9	N	302	356	1			202
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1481	3	342	9	N	311	350	1			163
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1399	3	281	9	N	255	182	1			236
12	1891	N	1568	-0-	-323	-0-	1327	3	241	9	N	219	359	1			96
01	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1450	3	364	9	N	331	180	1			247
02	1568	N	1146	-0-	-422	-0-	952	3	194	9	N	176	176	1			247

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	2524	3	780	9	N	709	680	1			254
10	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	2510	3	796	9	N	724	687	1			291
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	2570	3	746	9	N	678	530	1			439
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	2795	3	773	9	N	703	878	1			264
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	2572	3	697	9	N	634	666	1			232
*02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2397	3	762	9	N	693	693	1			232

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	6149	3	1532	9	N	1393	1415	1			217
10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	6061	3	1613	9	N	1466	1426	1			257
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	5278	3	1393	9	N	1266	1065	1			458
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	5081	3	1277	9	N	1161	1424	1			195
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	6656	3	1818	9	N	1653	1616	1			232
*02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	5784	3	1576	9	N	1433	1433	1			232

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	642	3	348	9	N	316	354	1	229
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	292	317	1	204
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	927	3	337	9	N	306	176	1	334
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	897	3	350	9	N	318	348	1	304
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	829	3	320	9	N	291	365	1	230
02	1176	N	676	-0-	-500	-0-	480	3	196	9	N	178	178	1	230

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	2800	3	589	9	N	535	537	1	190
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3030	3	584	9	N	531	542	1	179
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2681	3	568	9	N	516	346	1	349
12	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1796	3	682	9	N	620	712	1	257
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	2831	3	607	9	N	552	695	1	114
*02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	1885	3	589	9	N	535	535	1	114

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	157	-0-	-113	-0-	115	3	42	9	N	38			481
10	587	X	587	-0-	-0-	-0-	121	3	466	9	N	424	346	1	559
11	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-			559
12	186	X	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-			559
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			559
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			559

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	N	2			194
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			194
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			194
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			194
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			194
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			194

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200	N	532	-0-	-668	-0-	475	3	57	9	N	52	174	1	62
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1918	3	66	9	N	60			122
06	1200	N	415	-0-	-785	-0-	380	3	35	9	N	32			154
07	1240	N	446	-0-	-794	-0-	380	3	66	9	N	60	142	1	72
08	1240	N	790	-0-	-450	-0-	746	3	44	9	N	40			112
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	691	3	35	9	N	32			144
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	681	3	64	9	N	58			202
11	750	N	527	-0-	-223	-0-	470	3	57	9	N	52			254
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	605	3	63	9	N	57			311
01	744	N	378	-0-	-366	-0-	326	3	52	9	N	47	179	1	179
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	326	3			N	-0-			179

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	3323	-0-	-1267	-0-	2265	3	1058	9	N	962	1033	1			125
10	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	3017	3	1375	9	N	1250	1059	1			316
11	3600	X	3574	-0-	-26	-0-	2803	3	771	9	N	701	695	1			322
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2777	3	894	9	N	813	1070	1			65
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	3393	3	1231	9	N	1119	1059	1			125
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	2979	3	985	9	N	895	895	1			125

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	139	3	206	9	N	187	365	1			256
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	103	3	185	9	N	168					424
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	109	3	182	9	N	165	352	1			237
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	90	3	177	9	N	161	178	1			220
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	115	3	144	9	N	131					351
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	153	3	388	9	N	353	353	1			351

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6496	-0-	-734	-0-	5141	3	1355	9	N	1232	1033	1			431
10	7471	X	6872	-0-	-599	-0-	5424	3	1448	9	N	1316	1572	1			175
11	7230	X	6225	-0-	-1005	-0-	4835	3	1390	9	N	1264	1209	1			230
12	7471	X	6354	-0-	-1117	-0-	4882	3	1472	9	N	1338	1418	1			150
01	7471	X	6036	-0-	-1435	-0-	4617	3	1419	9	N	1290	1253	1			187
02	6216	X	5225	-0-	-991	-0-	3882	3	1343	9	N	1221	1221	1			187

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4662	3	300	9	N	273	165	1			369
10	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	4389	3	309	9	N	281	356	1			294
11	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4484	3	355	9	N	323	353	1			264
12	5425	X	4850	-0-	-575	-0-	4511	3	339	9	N	308	358	1			214
01	5115	X	4814	-0-	-301	-0-	4460	3	354	9	N	322	357	1			179
02	4620	X	4049	-0-	-571	-0-	3852	3	197	9	N	179	179	1			179

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1712	-0-	-1888	-0-	1209	3	503	9	N	457	529	1			151
10	2728	X	1841	-0-	-887	-0-	1295	3	546	9	N	496	539	1			108
11	2190	X	1583	-0-	-607	-0-	1143	3	440	9	N	400	173	1			335
12	2263	X	1744	-0-	-519	-0-	1434	3	310	9	N	282	356	1			261
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3658	3	207	9	N	188	358	1			91
*02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	1911	3	183	9	N	166	166	1			91

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	23	3	14	9	N	13					239
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	41	3	17	9	N	15					254
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	3	17	9	N	15					269
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	60	3	31	9	N	28					297
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					297
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					297

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	3902	3	956	9	N	869	888	1			195
10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	3607	3	1125	9	N	1023	867	1			351
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3187	3	732	9	N	665	530	1			486
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	2816	3	946	9	N	860	1057	1			289
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	3176	3	937	9	N	852	897	1			244
*02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	2902	3	771	9	N	701	701	1			244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3329	-0-	329	329	3136	3	193	9	N	175					302
*05	749	N	420	-0-	-329	-0-	159	3	261	9	N	237	349	1			190
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	172	3	131	9	N	119					309
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	391	3	134	9	N	122	353	1			78
08	434	N	55	-0-	-379	-0-	21	3	34	9	N	31					109
09	300	N	240	-0-	-60	-0-	39	3	201	9	N	183					292
10	527	N	142	-0-	-385	-0-	116	3	26	9	N	24	181	1			135
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	333	3	193	9	N	175	175	1			135
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	3	202	9	N	184					319
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	402	3	121	9	N	110	356	1			73
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					73

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	466	3	304	9	N	276	177	1			189
10	775	N	91	-0-	-684	-0-	91	3			N	-0-					189
11	660	N	41	-0-	-619	-0-	41	3			N	-0-					189
12	806	N	630	-0-	-176	-0-	366	3	264	9	N	240	356	1			73
01	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					73
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					73

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1420	3	327	9	Y	297	268	1			131
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1456	3	448	9	Y	407	449	1			89
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2012	3	508	9	Y	462	359	1			192
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2001	3	459	9	Y	417	446	1			163
01	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	930	3	353	9	Y	321	348	1			136
02	1596	N	1439	-0-	-157	-0-	956	3	483	9	Y	439	439	1			136

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3					226
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	38	3	8	9	N	7					233
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N	5					238
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	N	5					243
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	77	3	13	9	N	12					255
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	N	6					261
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	3	8	9	N	7					268
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	N	8					276
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	41	3	8	9	N	7					283
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	N	3					286
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					286

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	1966	3	419	9	N	381	176	1			509
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3050	3	627	9	N	570	712	1			367
11	3180	X	2604	-0-	-576	-0-	2112	3	492	9	N	447	523	1			291
12	3286	X	2477	-0-	-809	-0-	2055	3	422	9	N	384	356	1			319
01	3286	X	2184	-0-	-1102	-0-	1722	3	462	9	N	420	358	1			381
02	2968	X	1867	-0-	-1101	-0-	1478	3	389	9	N	354	354	1			381

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					305
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					310
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					311
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					312
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	3996	3	684	9	N	622	535	1			262
10	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	3756	3	667	9	N	606	709	1			159
11	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	3421	3	685	9	N	623	521	1			261
12	4836	X	3527	-0-	-1309	-0-	2861	3	666	9	N	605	535	1			331
01	4836	X	3482	-0-	-1354	-0-	2805	3	677	9	N	615	719	1			227
*02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	3879	3	587	9	N	534	534	1			227

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

09	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	2767	3	686	9	N	624	527	1			322
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2865	3	635	9	N	577	709	1			190
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2211	3	598	9	N	544	340	1			394
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	1738	3	652	9	N	593	690	1			297
01	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1331	3	660	9	N	600	695	1			202
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	1728	3	592	9	N	538	538	1			202

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1378	3	330	9	Y	300	268	1			131
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1435	3	439	9	Y	399	442	1			88
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	1983	3	501	9	Y	455	354	1			189
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1997	3	461	9	Y	419	445	1			163
01	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	973	3	377	9	Y	343	364	1			142
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	988	3	498	9	Y	453	454	1			141

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2303	3	53	9	N	48					210
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	60	3	78	9	N	71	171	1			110
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	97	3	54	9	N	49					159
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	107	3	50	9	N	45					204
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	N	47	167	1			84
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	262	3	58	9	N	53					137
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	231	3	64	9	N	58					195
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	158	3	68	9	N	62	167	1			90
12	310	N	94	-0-	-216	-0-	66	3	28	9	N	25					115
01	310	N	97	-0-	-213	-0-	51	3	46	9	N	42					157
02	280	N	51	-0-	-229	-0-	51	3			N	-0-					157

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					57
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10					67
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					67
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					70
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					70
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					70

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	386	3	75	9	N	68	165	1			142
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	592	3	90	9	N	82					224
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	199	3	213	9	N	194	154	1			264
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					264
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					264
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	293	3	176	9	N	160	168	1			256

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	8731	3	442	9	N	402	347	1			215
10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9170	3	459	9	N	417	522	1			110
11	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8080	3	454	9	N	413	353	1			170
12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	7878	3	481	9	N	437	358	1			249
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	8852	3	474	9	N	431	545	1			135
*02	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	8725	3	389	9	N	354	354	1			135

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	747	3	145	9	N	132	172	1			170
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1791	3	184	9	N	167	175	1			162
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1087	3	158	9	N	144	154	1			152
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	992	3	197	9	N	179	169	1			162
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	982	3	196	9	N	178	178	1			162
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	169	169	1			162

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	338	3	85	9	N	77					197
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	221	3	123	9	N	112	179	1			130
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	111	3	145	9	N	132	172	1			90
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	261	3	125	9	N	114					204
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	249	3	145	9	N	132					336
02	252	N	7	-0-	-245	-0-	7	3			N	-0-					336

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	598	3	157	9	N	143	174	1			240
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	443	3	194	9	N	176	176	1			240
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	547	3	144	9	N	131					371
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	834	3	249	9	N	226	353	1			244
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	578	3	161	9	N	146	181	1			209
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					209

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	2940	3	854	9	N	776	711	1			230
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3115	3	859	9	N	781	887	1			124
11	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	2926	3	870	9	N	791	710	1			205
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	3626	3	956	9	N	869	713	1			361
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	3359	3	815	9	N	741	723	1			379
*02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	2595	3	967	9	N	879	879	1			379

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	293	3	149	9	N	135					242
10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2712	3	174	9	N	158	176	1			224
11	1230	X	637	-0-	-593	-0-	457	3	180	9	N	164	179	1			209
12	1271	X	281	-0-	-990	-0-	115	3	166	9	N	151	176	1			184
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	164	156	1			192
02	1148	X	641	-0-	-507	-0-	443	3	198	9	N	180	180	1			192

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

09	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	5456	3	497	9	N	452	352	1			322
10	6603	X	6189	-0-	-414	-0-	5657	3	532	9	N	484	711	1			95
11	6180	X	6179	-0-	-1	-0-	5632	3	547	9	N	497	360	1			232
12	6386	X	6062	-0-	-324	-0-	5555	3	507	9	N	461	528	1			165
01	6200	X	4892	-0-	-1308	-0-	4338	3	554	9	N	504	527	1			142
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5700	3	380	9	N	345	345	1			142

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	868	3	283	9	N	257	175	1			284
10	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	745	3	259	9	N	235	355	1			164
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	840	3	292	9	N	265	345	1			84
12	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	800	3	234	9	N	213	162	1			135
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	694	3	277	9	N	252	178	1			209
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	697	3	196	9	N	178	178	1			209

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	4705	3	1093	9	N	994	874	1			287
10	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	5352	3	1155	9	N	1050	1247	1			90
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	5656	3	1058	9	N	962	713	1			339
12	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	3374	3	1108	9	N	1007	1075	1			271
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	3292	3	1081	9	N	983	1075	1			179
*02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	2992	3	970	9	N	882	882	1			179

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	158	3	63	9	N	57					341
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	209	3	272	9	N	247	181	1			407
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					407
12	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			N	-0-					407
01	403	N	246	-0-	-157	-0-	246	3			N	-0-					407
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					407

TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1184	3	397	9	N	361	351	1			60
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1226	3	473	9	N	430	350	1			140
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1527	3	479	9	N	435	365	1			210
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1465	3	468	9	N	425	536	1			99
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	1798	3	463	9	N	421	360	1			160
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1002	3	404	9	N	367	367	1			160

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1680	3	65	9	N	59					169
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1615	3	101	9	N	92					261
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1289	3	68	9	N	62	178	1			145
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1220	3	66	9	N	60					205
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1289	3	66	9	N	60	180	1			85
*02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	1504	3	958	9	N	871	871	1			85

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

09	9240	X	7844	-0-	-1396	-0-	7493	3	351	9	N	319	347	1			132
10	9300	X	8407	-0-	-893	-0-	8041	3	366	9	N	333	343	1			122
11	9000	X	8776	-0-	-224	-0-	8392	3	384	9	N	349	337	1			134
12	9176	X	8365	-0-	-811	-0-	7996	3	369	9	N	335	360	1			109
01	9021	X	6645	-0-	-2376	-0-	6319	3	326	9	N	296	181	1			224
*02	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8058	3	394	9	N	358	358	1			224

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

09	14580	X	9386	-0-	-5194	-0-	8632	3	754	9	N	685	887	1			107
10	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	13139	3	1179	9	N	1072	895	1			284
11	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	12384	3	954	9	N	867	885	1			266
12	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	10954	3	912	9	N	829	898	1			197
01	14322	X	11296	-0-	-3026	-0-	10375	3	921	9	N	837	705	1			329
02	12936	X	9732	-0-	-3204	-0-	8774	3	958	9	N	871	871	1			329

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1821	3	183	9	N	166	178	1			95
10	2170	N	2026	-0-	-144	-0-	1815	3	211	9	N	192	178	1			109
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1348	3	199	9	N	181	178	1			112
12	2077	N	1722	-0-	-355	-0-	1509	3	213	9	N	194	181	1			125
01	2015	N	1690	-0-	-325	-0-	1505	3	185	9	N	168	178	1			115
*02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1946	3	197	9	N	179	179	1			115

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	770	3	121	9	N	110	535	1			104
10	1147	N	967	-0-	-180	-0-	741	3	226	9	N	205					309
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	696	3	605	9	N	550	358	1			501
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	7					508
01	961	N	238	-0-	-723	-0-	238	3			N	-0-					508
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	307	3	185	9	N	168	168	1			508

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

09	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	3866	3	215	9	N	195					309
10	4526	X	3941	-0-	-585	-0-	3739	3	202	9	N	184	358	1			135
11	4380	X	3580	-0-	-800	-0-	3375	3	205	9	N	186	177	1			144
12	4371	X	3973	-0-	-398	-0-	3543	3	430	9	N	391	176	1			359
01	4371	X	3946	-0-	-425	-0-	3900	3	46	9	N	42	172	1			229
*02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	3993	3	184	9	N	167	167	1			229

BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	610	3	112	9	N	102					307
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	716	3	53	9	N	48	178	1			177
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	767	3	86	9	N	78	156	1			99
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	785	3	106	9	N	96					195
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	804	3	106	9	N	96	181	1			110
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					110

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12150	X	11164	-0-	-986	-0-	10322	3	842	9	N	765	707	1			384
10	12555	X	11226	-0-	-1329	-0-	10373	3	853	9	N	775	897	1			262
11	11670	X	9842	-0-	-1828	-0-	9148	3	694	9	N	631	532	1			361
12	12059	X	9667	-0-	-2392	-0-	8994	3	673	9	N	612	707	1			266
01	11532	X	10110	-0-	-1422	-0-	9389	3	721	9	N	655	701	1			220
02	10416	X	10285	-0-	-131	-0-	9504	3	781	9	N	710	710	1			220

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	1945	3	886	9	N	805	689	1			269
10	3689	X	3464	-0-	-225	-0-	2554	3	910	9	N	827	872	1			224
11	3570	X	2652	-0-	-918	-0-	1774	3	878	9	N	798	713	1			309
12	3689	X	2824	-0-	-865	-0-	1903	3	921	9	N	837	875	1			271
01	3689	X	2687	-0-	-1002	-0-	1803	3	884	9	N	804	886	1			189
02	3136	X	2792	-0-	-344	-0-	2024	3	768	9	N	698	698	1			189

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	1994	3	348	9	N	316	355	1			217
10	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	1914	3	290	9	N	264	180	1			301
11	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	1967	3	334	9	N	304	358	1			247
12	2418	X	2357	-0-	-61	-0-	2017	3	340	9	N	309	180	1			376
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2294	3	366	9	N	333	365	1			344
*02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	1837	3	394	9	N	358	358	1			344

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2250	-0-	-1410	-0-	1885	3	365	9	N	332	359	1			197
10	3782	X	2103	-0-	-1679	-0-	1789	3	314	9	N	285	340	1			142
11	3660	X	1929	-0-	-1731	-0-	1607	3	322	9	N	293	178	1			257
12	3627	X	2051	-0-	-1576	-0-	1728	3	323	9	N	294	329	1			222
01	3627	X	2393	-0-	-1234	-0-	2053	3	340	9	N	309	357	1			174
*02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2473	3	191	9	N	174	174	1			174

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292255 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 12580 PERF.13250 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	9359	-0-	-3481	-0-	7082	3	2277	9	N	2070	2071	1			381
10	13268	X	7375	-0-	-5893	-0-	5253	3	2122	9	N	1929	1931	1			379
11	12030	X	7036	-0-	-4994	-0-	5013	3	2023	9	N	1839	1600	1			618
12	11873	X	7531	-0-	-4342	-0-	5650	3	1881	9	N	1710	1900	1			428
01	11873	X	8663	-0-	-3210	-0-	6719	3	1944	9	N	1767	1784	1			411
02	8736	X	6678	-0-	-2058	-0-	5096	3	1582	9	N	1438	1438	1			411

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293947 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13255 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9720	X	6365	-0-	-3355	-0-	4878	3	1487	9	N	1352	1238	1			276
10	10044	X	5795	-0-	-4249	-0-	4716	3	1079	9	N	981	1067	1			190
11	9720	X	4941	-0-	-4779	-0-	3588	3	1353	9	N	1230	1066	1			354
12	8804	X	5626	-0-	-3178	-0-	4160	3	1466	9	N	1333	1426	1			261
01	6572	X	5323	-0-	-1249	-0-	3906	3	1417	9	N	1288	1437	1			112
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	-0-					112

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 2H RRCID -> 294622 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14108 PERF.14580 - 21553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71997	X	71997	-0-	-0-	-0-	67280	3	4717	9	Y	4288	4311	1			273
05	44950	X	42022	-0-	-2928	-0-	37436	3	4586	9	Y	4169	4219	1			223
06	67723	X	67723	-0-	-0-	-0-	63388	3	4335	9	Y	3941	3908	1			256
07	68446	X	68446	-0-	-0-	-0-	64040	3	4406	9	Y	4005	3938	1			323
08	66558	X	66558	-0-	-0-	-0-	62323	3	4235	9	Y	3850	3792	1			381
09	61753	X	61753	-0-	-0-	-0-	57687	3	4066	9	Y	3696	3779	1			298
10	63116	X	63116	-0-	-0-	-0-	58969	3	4147	9	Y	3770	3970	1			98
11	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	54608	3	3939	9	Y	3581	3111	1			568
12	55904	X	55904	-0-	-0-	-0-	51934	3	3970	9	Y	3609	3871	1			306
01	54300	X	54300	-0-	-0-	-0-	50700	3	3600	9	Y	3273	3244	1			335
*02	54166	X	54166	-0-	-0-	-0-	50700	3	3466	9	Y	3151	3143	1			343

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 3H RRCID -> 294623 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 14376 PERF.14724 - 20995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73050	X	26382	-0-	-46668	-0-	24658	3	1724	9	Y	1567	1580	1			100
05	68851	X	63400	-0-	-5451	-0-	61599	3	1801	9	Y	1637	1650	1			87
06	66630	X	22935	-0-	-43695	-0-	21479	3	1456	9	Y	1324	1324	1			87
07	65441	X	22408	-0-	-43033	-0-	20969	3	1439	9	Y	1308	1289	1			106
08	63395	X	21063	-0-	-42332	-0-	19728	3	1335	9	Y	1214	1200	1			120
09	50640	X	19486	-0-	-31154	-0-	18261	3	1225	9	Y	1114	1144	1			90
10	52328	X	18798	-0-	-33530	-0-	17565	3	1233	9	Y	1121	1182	1			29
11	22950	X	17829	-0-	-5121	-0-	16629	3	1200	9	Y	1091	947	1			173
12	22413	X	17443	-0-	-4970	-0-	16200	3	1243	9	Y	1130	1208	1			95
01	21049	X	20745	-0-	-304	-0-	19347	3	1398	9	Y	1271	1238	1			128
*02	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	19347	3	1192	9	Y	1084	1093	1			119

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 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
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 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
09	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
10	1767 X	1678	-0-	-89	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
11	1710 X	1425	-0-	-285	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	2046 X	1351	-0-	-695	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	2046 X	607	-0-	-1439	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1001	-0-	-343	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 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
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-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 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
09	1230	X	523	-0-	-707	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	931	-0-	-743	-0-	931	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1361	-0-	-263	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

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-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

09	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10064	2	55	9	N	50					104
10	9982	X	8428	-0-	-1554	-0-	8345	2	83	9	N	75	177	1			2
11	9720	X	4747	-0-	-4973	-0-	4727	2	20	9	N	18					20
12	10447	X	8857	-0-	-1590	-0-	8780	2	77	9	N	70					90
*01	10447	X	9530	-0-	-917	-0-	9456	2	74	9	N	67	53	1			104
02	9436	X	7781	-0-	-1655	-0-	7696	2	85	9	N	77	178	1			3

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

09	10560	X	8328	-0-	-2232	-0-	8244	2	84	9	N	76	1	8			75
10	11222	X	7896	-0-	-3326	-0-	7786	2	110	9	N	100	171	1			4
11	10860	X	7279	-0-	-3581	-0-	7206	2	73	9	N	66	1	8			69
12	11222	X	7275	-0-	-3947	-0-	7181	2	94	9	N	85	148	1	1	8	5
*01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11105	2	124	9	N	113	70	1			48
02	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9038	2	153	9	N	139	182	1	1	8	4

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

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-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5700

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

09	DLQ G-10	706	-0-	706	1436	320	3	386	9	Y	351	178	1			270
10	DLQ G-10	525	-0-	525	1961	137	3	388	9	Y	353	350	1			273
11	DLQ G-10	77	-0-	77	2038	77	3			Y	-0-					273
12	2926 N	888	-0-	-2038	-0-	409	3	479	9	Y	435	363	1			345
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	337	3	587	9	Y	534	726	1			153
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	286	3	473	9	Y	430	345	1			238

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BRAHMA SERVICES LLC 088530
BLAND LAKE 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 296621 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 5466 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5056 - 5147

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 1 RRCID -> 292799 COMPL. DATE 02/16/1951 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5088 - 6118

09	660 N	645	-0-	-15	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
10	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 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
09	DLQ G-10		231	-0-	231	471	231	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	736	265	3			Y	-0-					-0-
11	1108	N	372	-0-	-736	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					41
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					41
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					41
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					41
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					41
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					41

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	3			N	-0-					-0-

KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 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
09	2310 X	1621	-0-	-689	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
10	2387 X	1690	-0-	-697	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2893	-0-	93	93	2893	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 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
09	870	N	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					115
10	868	N	643	-0-	-225	-0-	637	2	6	9	N	5					120
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	2	10	9	N	9	83	1			46
12	744	N	591	-0-	-153	-0-	578	2	13	9	N	12					58
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					78
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					85

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 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
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-	839	2	9	9	N	8					141
10	930	N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					141
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	801	2	8	9	N	7	97	1			51
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	726	2	30	9	N	27					78
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					80
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	633	2	4	9	N	4					84

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		475	-0-	475	475	475	3			Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	42	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

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
09	1710	N	966	-0-	-744	-0-	73	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	154	1	1848	3	Y	-0-					-0-
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	140	1	1651	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	155	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	3	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	185	1	2086	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	1139	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	164	1	1937	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	128	1	1340	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1596	N	1185	-0-	-411	-0-	96	1	1087	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
12	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4027	-0-	1027	1027	299	1	3680	3	Y	44	38	1			11
							48	9									
10	3100	N	3745	-0-	645	1672	283	1	3403	3	Y	54	53	1			12
							59	9									
11	3000	N	2025	-0-	-975	697	154	1	1817	3	Y	49	47	1			14
							54	9									
12	1041	X	344	-0-	-697	-0-	26	1	306	3	Y	11	23	1			2
							12	9									
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	239	1	2690	3	Y	38	25	1			13
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	3	Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	281	-0-	-619	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	501	-0-	-429	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

09	1590	N	968	-0-	-622	-0-	72	1	886	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1395	N	733	-0-	-662	-0-	55	1	667	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1050	N	299	-0-	-751	-0-	23	1	270	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	992	N	13	-0-	-979	-0-	1	1	10	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	891	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 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
09	1590	X	1171	-0-	-419	-0-	51	1	1112	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	89	1	1849	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
11	1710	X	363	-0-	-1347	-0-	17	1	340	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1767	X	453	-0-	-1314	-0-	21	1	426	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1767	X	322	-0-	-1445	-0-	17	1	301	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	9	6	1			3
							10	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 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
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	21	1	453	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	22	1	452	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	543	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 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
09	360	N	40	-0-	-320	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	27	1	304	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

09	450	X	339	-0-	-111	-0-	25	1	311	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-	49	1	589	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	576	X	576	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	50	1	519	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	588	X	403	-0-	-185	-0-	32	1	364	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

09	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	166	1	3607	3	Y	11	10	1			7
							12	9									
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	173	1	3615	3	Y	14	19	1			2
							15	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	176	1	3541	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	206	1	4211	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
01	3906	X	3084	-0-	-822	-0-	160	1	2905	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
02	3528	X	3200	-0-	-328	-0-	163	1	3022	3	Y	14	10	1			5
							15	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

09	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	83	1	1799	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
10	2139	N	1491	-0-	-648	-0-	68	1	1415	3	Y	7	10	1			1
							8	9									
11	2160	N	1324	-0-	-836	-0-	62	1	1253	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1953	N	1277	-0-	-676	-0-	59	1	1208	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	52	1	950	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
02	1232	N	1032	-0-	-200	-0-	52	1	971	3	Y	8	5	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 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
09	450	X	230	-0-	-220	-0-	10	1	212	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
10	562	X	562	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	38	38	1			4
							42	9									
11	540	X	450	-0-	-90	-0-	20	1	401	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
12	558	X	457	-0-	-101	-0-	20	1	398	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
01	558	X	376	-0-	-182	-0-	17	1	309	3	Y	45	50	1			2
							50	9									
02	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	266	3	Y	32	23	1			11
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		189	-0-	189	189	188	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 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
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	80	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	671	-0-	-319	-0-	52	1	619	3	Y	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	85	1	999	3	Y	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	3	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	102	1	1152	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 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
09	510	X	270	-0-	-240	-0-	12	1	252	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
10	527	X	282	-0-	-245	-0-	12	1	251	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	34	32	1			4
							37	9									
12	279	X	256	-0-	-23	-0-	11	1	217	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	39	42	1			2
							43	9									
02	448	N	159	-0-	-289	-0-	7	1	120	3	Y	29	21	1			10
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 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
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2086	3	7	9	Y	6					13
10	2263	N	1984	-0-	-279	-0-	1978	3	6	9	Y	5	10	1			8
11	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1868	3	7	9	Y	6	5	1			9
12	2170	N	1783	-0-	-387	-0-	1776	3	7	9	Y	6					15
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1105	3	4	9	Y	4	12	1			7
02	1764	N	1633	-0-	-131	-0-	1626	3	7	9	Y	6	6	1			7

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 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
09	2190	X	2081	-0-	-109	-0-	91	1	1987	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	2263	X	1987	-0-	-276	-0-	91	1	1892	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
11	2970	X	1791	-0-	-1179	-0-	85	1	1702	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	125	1	2543	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	110	1	1993	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1892	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 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
09	1800	N	1471	-0-	-329	-0-	64	1	1403	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1519	N	1164	-0-	-355	-0-	53	1	1105	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
11	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	53	1	1071	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	1519	N	1086	-0-	-433	-0-	50	1	1030	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	55	1	998	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	1064	N	957	-0-	-107	-0-	49	1	902	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 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	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	3	11	9	Y	10					259
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	813	3	17	9	Y	15					274
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	383	3	17	9	Y	15					289
12	1550	N	318	-0-	-1232	-0-	310	3	8	9	Y	7	176	1			120
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7					127
02	364	N	250	-0-	-114	-0-	239	3	11	9	Y	10					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 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
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	20	1 9	245	3	Y	1	1	1			-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1 9	240	3	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	18	1 9	209	3	Y	1	1	1			-0-
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	18	1 9	212	3	Y	1	1	1			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1 9	305	3	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1 9	256	3	Y	1	1	1			-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
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

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

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-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 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
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	6					6
							7	9									
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
02	T. A.		191	-0-	191	191	9	1	172	3	Y	9					17
							10	9									

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 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
09	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1092	2	9	9	Y	8					115
10	1829	X	1199	-0-	-630	-0-	1197	2	2	9	Y	2					117
11	1770	X	1230	-0-	-540	-0-	1211	2	19	9	Y	17					134
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					134
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					134
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					134

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	Y	1					7
10	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					7
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					7
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			Y	-0-					7
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					7
02	784	N	474	-0-	-310	-0-	474	2			Y	-0-					7

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	N	8					170
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	259	3	11	9	N	10					180
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					180
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					180

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 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	1920	N	1599	-0-	-321	-0-	1599	3			N	-0-					125
10	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	3			N	-0-					125
11	1650	N	1457	-0-	-193	-0-	1457	3			N	-0-					125
12	1643	N	452	-0-	-1191	-0-	452	3			N	-0-					125
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					125
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					125

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 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
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 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
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	158 8	1 9	1942	3	Y	7	7	1			2
10	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	149 10	1 9	1786	3	Y	9	9	1			2
11	2100	N	1597	-0-	-503	-0-	124 11	1 9	1462	3	Y	10	9	1			3
12	2170	N	1560	-0-	-610	-0-	121 11	1 9	1428	3	Y	10	11	1			2
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137 10	1 9	1428	3	Y	9	9	1			2
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	107 9	1 9	1201	3	Y	8	7	1			3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	384	-0-	-36	-0-	29	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 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
09	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	1830	3	18	9	N	16					90
10	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1868	3	19	9	N	17					107
11	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1769	3	20	9	N	18					125
12	1922	N	1826	-0-	-96	-0-	1809	3	17	9	N	15					140
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1807	3	17	9	N	15					155
02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1606	3	17	9	N	15					170

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 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
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-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 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
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	52 2	1 9	1133	3	Y	2	2	1			1
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	55 3	1 9	1148	3	Y	3	4	1			-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	1105	3	Y	3	3	1			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1228	3	Y	4	3	1			1
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	925	3	Y	3	4	1			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58 3	1 9	1077	3	Y	3	2	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	589	N	203	-0-	-386	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	174	-0-	-136	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 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
09	1320	X	1227	-0-	-93	-0-	1177	3	50	9	Y	45	104	1			16
10	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1361	3	29	9	Y	26					42
11	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1327	3	14	9	Y	13					55
12	1333	X	1316	-0-	-17	-0-	1316	3			Y	-0-					55
01	1271	X	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			Y	-0-					55
02	1260	X	1174	-0-	-86	-0-	1089	3	85	9	Y	77	116	1			16

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 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
09	1050	N	975	-0-	-75	-0-	73	1	902	3	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	951	-0-	-69	-0-	74	1	877	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	77	1	912	3	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	87	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	93	1	1044	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	434	N	229	-0-	-205	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	229	-0-	-191	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 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
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	32	1	395	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	26	1	303	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	308	N	160	-0-	-148	-0-	13	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		45	-0-	45	132	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	212	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	212	N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 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
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	1032	3	Y	21	20	1			5
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	87 28	1 9	1047	3	Y	25	25	1			5
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	81 29	1 9	954	3	Y	26	24	1			7
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	87 30	1 9	1030	3	Y	27	29	1			5
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100 25	1 9	1044	3	Y	23	24	1			4
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	80 25	1 9	898	3	Y	23	19	1			8

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 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
09	1230	X	690	-0-	-540	-0-	30	1	660	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	773	-0-	-498	-0-	35 1	1 9	737	3	Y	1	1	1			-0-
11	1020	X	468	-0-	-552	-0-	22	1	446	3	Y	-0-					-0-
12	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	1109	3	Y	1	1	1			-0-
01	1023	X	745	-0-	-278	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					-0-
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	51	1	938	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 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
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	407	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	442	1	2573	3	Y	-0-					-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	433	1	2365	3	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	434	1	2298	3	Y	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	505	1	2322	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2665	-0-	-51	-0-	442	1	2223	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 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
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	620	N	349	-0-	-271	-0-	348	3	1	9	Y	1					1
11	750	N	11	-0-	-739	-0-	11	3			Y	-0-					1
12	744	N	14	-0-	-730	-0-	14	3			Y	-0-					1
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 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
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 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
09	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	268	1	3300	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	3782	X	2715	-0-	-1067	-0-	207	1	2491	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	268	1	3166	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
12	3689	X	3025	-0-	-664	-0-	235	1	2771	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
01	3689	X	2208	-0-	-1481	-0-	192	1	2001	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	3332	X	2212	-0-	-1120	-0-	179	1	2018	3	Y	14	12	1			5
							15	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 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
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 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
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	230		230	-0-	230	230	18	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	230					Y	-0-					-0-
12		320	X	90	-0-	-230	-0-	7	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01		94	X	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02		196	X	30	-0-	-166	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 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
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	132	1	1468	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	139	1	1452	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
11	1530	N	1041	-0-	-489	-0-	100	1	939	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	119	1	1168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	61	1	610	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	980	N	371	-0-	-609	-0-	38	1	331	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 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
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	161	1	1978	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	189	1	2272	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	187	1	2217	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	198	1	2335	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	191	1	2154	3	Y	13	11	1			5
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	24	1	478	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	20	1	362	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 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
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 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
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 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
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	6 1	1 9	138	3	Y	1	2	1			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	10 2	1 9	204	3	Y	2	2	1			-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	7 1	1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	206	3	Y	2	2	1			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	124	3	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	158	3	Y	1	1	1			-0-

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 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
09	1890	N	1058	-0-	-832	-0-	80	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	96	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	91	1	1080	3	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	111	1	1306	3	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	77	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	92	1	1037	3	Y	-0-					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 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
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	117	1	2535	3	Y	-0-					-0-
10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2573	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	1815	-0-	-615	-0-	86	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2410	-0-	-318	-0-	113	1	2297	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2388	-0-	-340	-0-	125	1	2263	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1553	-0-	-911	-0-	80	1	1473	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 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
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 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
09	360	X	318	-0-	-42	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	230	X	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	88	-0-	-253	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	347	X	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

09	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	188	1	2313	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2345	-0-	-166	-0-	180	1	2165	3	Y	-0-					-0-
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	198	1	2344	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2223	-0-	-350	-0-	174	1	2049	3	Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	187	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	151	1	1700	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

09	480	N	226	-0-	-254	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	26	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	588	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	N	505	-0-	-111	-0-	41	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 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
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-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 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
09	3660	X	2913	-0-	-747	-0-	217 22	1 9	2674	3	Y	20	19	1			5
10	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	213 3	1 9	2559	3	Y	3	7	1			1
11	3420	X	1659	-0-	-1761	-0-	129 3	1 9	1527	3	Y	3	3	1			1
12	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	153 3	1 9	1811	3	Y	3	3	1			1
01	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	182 2	1 9	1897	3	Y	2	3	1			-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	2620	3	Y	3	2	1			1

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 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
09	1020	X	750	-0-	-270	-0-	41 2	1 9	707	3	Y	2	1	1			2
10	1054	X	456	-0-	-598	-0-	30 1	1 9	425	3	Y	1	2	1			1
11	1020	X	521	-0-	-499	-0-	28 1	1 9	492	3	Y	1					2
12	775	X	445	-0-	-330	-0-	29 1	1 9	415	3	Y	1	1	1			2
01	775	X	453	-0-	-322	-0-	23 1	1 9	429	3	Y	1	1	1			2
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	21 1	1 9	415	3	Y	1					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 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
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-

SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 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
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 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
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	470	3	Y	1					1
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	21	1 2 9	297	3	Y	2	2	1			1
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	320	3	Y	1					2
12	527	N	378	-0-	-149	-0-	25	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			2
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	215	3	Y	1	2	1			1
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	318	3	Y	1					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 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
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 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
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 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
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	622	-0-	-338	-0-	27 10	1 9	585	3	Y	9	11	1			5
10	992	X	454	-0-	-538	-0-	20 13	1 9	421	3	Y	12	16	1			1
11	960	X	283	-0-	-677	-0-	13 13	1 9	257	3	Y	12	12	1			1
12	651	X	409	-0-	-242	-0-	18 20	1 9	371	3	Y	18	16	1			3
01	651	X	280	-0-	-371	-0-	14 18	1 9	248	3	Y	16	18	1			1
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12 12	1 9	229	3	Y	11	8	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	X	2486	-0-		-124	-0-	107	1	2326	3	Y	48	40	1			28
								53	9									
10	2697	X	2530	-0-		-167	-0-	113	1	2353	3	Y	58	79	1			7
								64	9									
11	2550	X	2501	-0-		-49	-0-	115	1	2319	3	Y	61	60	1			8
								67	9									
12	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	121	1	2472	3	Y	66	61	1			13
								73	9									
01	2573	X	2336	-0-		-237	-0-	118	1	2143	3	Y	68	78	1			3
								75	9									
02	2324	N	2067	-0-		-257	-0-	103	1	1903	3	Y	55	39	1			19
								61	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

09	1650	N	1225	-0-		-425	-0-	54	1	1167	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
10	1612	N	660	-0-		-952	-0-	30	1	628	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
11	1560	N	1373	-0-		-187	-0-	65	1	1305	3	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
12	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	67	1	1372	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
01	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	53	1	962	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
02	1288	N	1141	-0-		-147	-0-	58	1	1081	3	Y	2	1	1			1
								2	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 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
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	1452	3	3	9	Y	3	8	1			1
10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1469	3	2	9	Y	2					3
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1					4
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	3			Y	-0-					4
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					4
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	1071	3	3	9	Y	3	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	X	356	-0-	-109	-0-	27	1	328	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	450	X	291	-0-	-159	-0-	23	1	267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	640	X	640	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	496	X	364	-0-	-132	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	428	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	396	-0-	-144	-0-	31	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	3	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	671	1	2036	3	Y	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	715	1	1998	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2290	-0-	-410	-0-	657	1	1633	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	675	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	621	1	1666	3	Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	739	1	1760	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

09	1230	N	1059	-0-	-171	-0-	164	1	895	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	754	-0-	-393	-0-	97	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	189	1	1167	3	Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	187	1	1049	3	Y	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	195	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	224	1	980	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 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
09	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	74	1	1618	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1612	X	589	-0-	-1023	-0-	27	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1560	X	376	-0-	-1184	-0-	18	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	X	710	-0-	-1026	-0-	33	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1736	X	1190	-0-	-546	-0-	62	1	1127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

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
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

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
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	48	1	1047	3	Y	16	17	1			9
							18	9									
10	1829	N	839	-0-	-990	-0-	38	1	788	3	Y	12	20	1			1
							13	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1752	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	81	1	1460	3	Y	22	24	1			1
							24	9									
02	1736	X	1086	-0-	-650	-0-	55	1	1016	3	Y	14	10	1			5
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 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
09	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	134	1	1653	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	179	1	2146	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	185	1	2188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	208	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	243	1	2541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	221	1	2491	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	992	N	662	-0-	-330	-0-	51	1	611	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	455	-0-	-265	-0-	35	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

09	750	N	263	-0-	-487	-0-	20	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	465	N	256	-0-	-209	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	287	-0-	-223	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

09	1920	N	1397	-0-	-523	-0-	105	1	1292	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	107	1	1286	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	915	-0-	-675	-0-	71	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	998	-0-	-459	-0-	78	1	920	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	98	1	1103	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

09	1950	N	1161	-0-	-789	-0-	86	1	1053	3	Y	20	21	1			5
							22	9									
10	1829	N	1000	-0-	-829	-0-	75	1	901	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	1680	N	508	-0-	-1172	-0-	38	1	447	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
12	1209	N	347	-0-	-862	-0-	24	1	281	3	Y	38	37	1			7
							42	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	19	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	T. A.		229	-0-	229	229	33	1	184	3	Y	11	8	1			4
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

09	1080	N	890	-0-	-190	-0-	67	1	823	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	69	1	830	3	Y	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	85	1	1004	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	589	-0-	-503	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	492	1	3517	3	Y	-0-					-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	641	1	4570	3	Y	-0-					-0-
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	557	1	4408	3	Y	-0-					-0-
12	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	631	1	5923	3	Y	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	471	1	3396	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	57	-0-	-4647	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

09	960	N	897	-0-	-63	-0-	67	1	827	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	75	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	896	N	775	-0-	-121	-0-	63	1	709	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 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	780	N	731	-0-	-49	-0-	55	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	56	1	672	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	49	1	581	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	45	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	40	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 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
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		821	-0-	821	821	39	1	721	3	Y	55	36	1			19
							61	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	546	-0-	-1674	-0-	203	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	418	-0-	-1566	-0-	74	1	344	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	99	-0-	-459	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 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
09	570	N	9	-0-	-561	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	22	1			-0-
10	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					5
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9					14
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					14
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					14

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

09	270	N	81	-0-	-189	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	38	-0-	-396	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

09	2220	X	1562	-0-	-658	-0-	211	1	1325	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
10	2108	X	1562	-0-	-546	-0-	228	1	1302	3	Y	29	29	1			6
							32	9									
11	2040	X	1637	-0-	-403	-0-	198	1	1410	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	367	1	2895	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	244	1	1943	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	201	1	1081	3	Y	26	22	1			9
							29	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

09	3480	X	2843	-0-	-637	-0-	502	1	2340	3	Y	1	39	1			-0-
							1	9									
10	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	554	1	1719	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3480	X	1946	-0-	-1534	-0-	454	1	1490	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3534	X	1566	-0-	-1968	-0-	456	1	1108	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	3534	X	1803	-0-	-1731	-0-	506	1	1296	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2324	X	2257	-0-	-67	-0-	551	1	1704	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 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
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	490	3	10	9	Y	9	22	1			3
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	Y	5					8
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	Y	2					10
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					10
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					10
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	419	3	11	9	Y	10	18	1			2

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	130	-0-	-1370	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	279	X	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	279	X	223	-0-	-56	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 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
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	75	1	923	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	853	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	882	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	61	1	719	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	924	X	420	-0-	-504	-0-	34	1	384	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 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
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	13	1	163	3	Y	-0-	9	1			-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	Y	14	12	1			5
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	688	3	21	9	Y	19	20	1			4
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	712	3	20	9	Y	18	17	1			5
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	728	3	22	9	Y	20	20	1			5
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	656	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	622	3	21	9	Y	19	19	1			5

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					40
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					40
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					40
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					40
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					40
02	224	N	41	-0-	-183	-0-	41	3			N	-0-					40

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

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
09	2490	N	1567	-0-	-923	-0-	192	1	1375	3	Y	-0-					-0-
10	2294	N	822	-0-	-1472	-0-	166	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	229	-0-	-1751	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	212	-0-	-1400	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

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
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

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
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

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
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3					132
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	N	2					134
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	424	3	22	9	N	20					154
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	N	16					170
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					170
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 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	1590	X	1056	-0-	-534	-0-	1052	3	4	9	Y	4					62
10	1643	X	228	-0-	-1415	-0-	221	3	7	9	Y	6	53	1			15
11	1380	X	249	-0-	-1131	-0-	235	3	14	9	Y	13					28
12	1302	X	505	-0-	-797	-0-	495	3	10	9	Y	9					37
01	1302	X	351	-0-	-951	-0-	341	3	10	9	Y	9	24	1			22
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	187	3	11	9	Y	10	22	1			10

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 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
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	933	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	3	1	9	Y	1					1
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					1
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	840	X	493	-0-	-347	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 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
09	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					4
10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	845	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1029	3	3	9	Y	3					5
12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	920	3	2	9	Y	2					7
01	1209	X	810	-0-	-399	-0-	809	3	1	9	Y	1	4	1			4
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1154	3	2	9	Y	2	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 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
09	150	N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 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
09	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	1215	3	41	9	Y	37	33	1			13
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1231	3	56	9	Y	51	53	1			11
11	1380	N	1210	-0-	-170	-0-	1155	3	55	9	Y	50	47	1			14
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1188	3	59	9	Y	54	54	1			14
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1098	3	46	9	Y	42	46	1			10
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	972	3	36	9	Y	33	34	1			9

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	861	X	861	-0-	-0-	-0-	859	3	2	9	Y	2					35
10	992	X	873	-0-	-119	-0-	861	3	12	9	Y	11	31	1			15
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1004	3	25	9	Y	23					38
12	992	X	976	-0-	-16	-0-	961	3	15	9	Y	14					52
01	899	X	752	-0-	-147	-0-	741	3	11	9	Y	10	33	1			29
02	952	X	622	-0-	-330	-0-	610	3	12	9	Y	11	28	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2075	-0-	-115	-0-	2072	3	3	9	Y	3					46
10	2232	X	2053	-0-	-179	-0-	2034	3	19	9	Y	17	40	1			23
11	2160	X	2109	-0-	-51	-0-	2073	3	36	9	Y	33					56
12	2139	X	1954	-0-	-185	-0-	1930	3	24	9	Y	22					78
01	2139	X	1747	-0-	-392	-0-	1722	3	25	9	Y	23	51	1			50
02	1960	N	997	-0-	-963	-0-	974	3	23	9	Y	21	50	1			21

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 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
09	720	X	632	-0-	-88	-0-	631	3	1	9	Y	1					23
10	744	X	731	-0-	-13	-0-	723	3	8	9	Y	7	20	1			10
11	729	X	729	-0-	-0-	-0-	714	3	15	9	Y	14					24
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	684	3	13	9	Y	12					36
01	651	X	638	-0-	-13	-0-	628	3	10	9	Y	9	23	1			22
02	672	X	453	-0-	-219	-0-	445	3	8	9	Y	7	22	1			7

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 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
09	1200	X	1078	-0-	-122	-0-	1047	3	31	9	Y	28	18	1			22
10	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1589	3	28	9	Y	25	35	1			12
11	1500	X	1339	-0-	-161	-0-	1287	3	52	9	Y	47	37	1			22
12	1550	X	1110	-0-	-440	-0-	1080	3	30	9	Y	27	36	1			13
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1454	3	45	9	Y	41	32	1			22
02	1456	X	1200	-0-	-256	-0-	1172	3	28	9	Y	25	31	1			16

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 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
09	946	X	946	-0-	-0-	-0-	945	3	1	9	Y	1					12
10	930	X	629	-0-	-301	-0-	622	3	7	9	Y	6	11	1			7
11	930	X	834	-0-	-96	-0-	820	3	14	9	Y	13					20
12	992	X	572	-0-	-420	-0-	565	3	7	9	Y	6					26
01	992	X	972	-0-	-20	-0-	960	3	12	9	Y	11	17	1			20
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	894	3	8	9	Y	7	19	1			8

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	3	2	9	N	2	156	1			60
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1493	3	6	9	N	5					65
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	3	8	9	N	7					72
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	811	3	6	9	N	5					77
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2078	3	1	9	N	1					78
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1264	3	4	9	N	4					82

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 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
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	3			Y	-0-					1
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					1
11	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			Y	-0-					1
12	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			Y	-0-					1
01	5177	X	4970	-0-	-207	-0-	4970	3			Y	-0-					1
02	5292	X	4417	-0-	-875	-0-	4417	3			Y	-0-					1

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1323	-0-	-267	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
10	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1418	-0-	-172	-0-	1418	3			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
01	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1159	-0-	-381	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 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
09	5940	X	4373	-0-	-1567	-0-	4261	3	112	9	Y	102	71	1			79
10	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5333	3	147	9	Y	134	150	1			63
11	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4294	3	202	9	Y	184	161	1			86
12	5115	X	4351	-0-	-764	-0-	4190	3	161	9	Y	146	163	1			69
01	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4479	3	229	9	Y	208	166	1			111
02	4956	X	3662	-0-	-1294	-0-	3501	3	161	9	Y	146	162	1			95

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-	77	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
12	389	X	-0-	-0-	-389	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4371	X	3653	-0-	-718	-0-	3653	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3201	-0-	-1029	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3350	-0-	-1021	-0-	3350	3			Y	-0-					-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					-0-
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 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
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	X	160	-0-	-398	-0-	153	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

09	3840	X	1509	-0-	-2331	-0-	276	1	1199	3	Y	31	53	1			36
							34	9									
10	6014	X	1465	-0-	-4549	-0-	327	1	1109	3	Y	26	43	1			19
							29	9									
11	5820	X	3084	-0-	-2736	-0-	275	1	2775	3	Y	31					50
							34	9									
12	6014	X	68	-0-	-5946	-0-	50	1	18	9	Y	16	37	1			29
01	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	659	1	5206	3	Y	68	26	1			71
							75	9									
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	551	1	3896	3	Y	55					126
							61	9									

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

09	6450	X	5181	-0-	-1269	-0-	5095	3	86	9	Y	78					206
10	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6442	3	101	9	Y	92	168	1			130
11	6330	X	3891	-0-	-2439	-0-	3811	3	80	9	Y	73	92	1			111
12	6541	X	6489	-0-	-52	-0-	6362	3	127	9	Y	115					226
01	6479	X	3020	-0-	-3459	-0-	2943	3	77	9	Y	70	186	1			110
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5796	3	118	9	Y	107	86	1			131

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

09	7380	X	7221	-0-	-159	-0-	7210	3	11	9	N	10					114
10	7626	X	7350	-0-	-276	-0-	7350	3			N	-0-					114
11	7380	X	7092	-0-	-288	-0-	7092	3			N	-0-					114
12	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7169	3	53	9	N	48					162
01	7626	X	6834	-0-	-792	-0-	6824	3	10	9	N	9					171
02	6748	X	6537	-0-	-211	-0-	6512	3	25	9	N	23					194

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

09	7920	X	7402	-0-	-518	-0-	7360	3	42	9	Y	38					89
10	7967	X	7560	-0-	-407	-0-	7521	3	39	9	Y	35	72	1			52
11	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7463	3	51	9	Y	46	37	1			61
12	7657	X	7557	-0-	-100	-0-	7504	3	53	9	Y	48					109
01	7657	X	7519	-0-	-138	-0-	7455	3	64	9	Y	58	90	1			77
02	7000	X	6835	-0-	-165	-0-	6790	3	45	9	Y	41	60	1			58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5959	3	52	9	Y	47	65	1			33
10	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5928	3	39	9	Y	35					68
11	6390	X	5747	-0-	-643	-0-	5712	3	35	9	Y	32	53	1			47
12	6603	X	5827	-0-	-776	-0-	5781	3	46	9	Y	42	50	1			39
01	6200	X	5805	-0-	-395	-0-	5751	3	54	9	Y	49	41	1			47
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	4299	3	33	9	Y	30	56	1			21

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7475	-0-	-715	-0-	7473	3	2	9	Y	2					5
10	8463	X	6252	-0-	-2211	-0-	6250	3	2	9	Y	2	4	1			3
11	8190	X	5625	-0-	-2565	-0-	5623	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	8153	X	7377	-0-	-776	-0-	7374	3	3	9	Y	3					6
01	7874	X	7047	-0-	-827	-0-	7043	3	4	9	Y	4	5	1			5
02	6972	X	4769	-0-	-2203	-0-	4767	3	2	9	Y	2	4	1			3

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 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
09	8040	X	7414	-0-	-626	-0-	158	1	7210	3	Y	42	50	1			20
							46	9									
10	8308	X	7858	-0-	-450	-0-	172	1	7633	3	Y	48	50	1			18
							53	9									
11	8040	X	7650	-0-	-390	-0-	170	1	7433	3	Y	43	41	1			20
							47	9									
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	162	1	7687	3	Y	45	41	1			24
							50	9									
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	181	1	8008	3	Y	45	41	1			28
							50	9									
02	7140	X	7132	-0-	-8	-0-	158	1	6918	3	Y	51	62	1			17
							56	9									

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	599	1	17427	3	Y	48	58	1			23
							53	9									
10	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	623	1	18010	3	Y	55	57	1			21
							61	9									
11	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	601	1	17199	3	Y	47	46	1			22
							52	9									
12	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	576	1	17511	3	Y	52	47	1			27
							57	9									
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	604	1	17643	3	Y	52	47	1			32
							57	9									
02	16884	X	15852	-0-	-1032	-0-	539	1	15249	3	Y	58	70	1			20
							64	9									

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 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
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6370	3	91	9	Y	83	89	1			59
10	8432	X	7668	-0-	-764	-0-	7550	3	118	9	Y	107					166
11	8160	X	6865	-0-	-1295	-0-	6757	3	108	9	Y	98	129	1			135
12	8432	X	6859	-0-	-1573	-0-	6720	3	139	9	Y	126	143	1			118
01	6665	X	5144	-0-	-1521	-0-	5026	3	118	9	Y	107	123	1			102
02	6916	X	6084	-0-	-832	-0-	5963	3	121	9	Y	110	136	1			76

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	12344	-0-	-16	-0-	12234	3	110	9	Y	100	111	1			98
10	12958	X	12614	-0-	-344	-0-	12494	3	120	9	Y	109	105	1			102
11	12540	X	12027	-0-	-513	-0-	11906	3	121	9	Y	110	104	1			108
12	12958	X	12366	-0-	-592	-0-	12250	3	116	9	Y	105	109	1			104
01	12741	X	12303	-0-	-438	-0-	12159	3	144	9	Y	131	113	1			122
02	11508	X	11061	-0-	-447	-0-	10931	3	130	9	Y	118	125	1			115

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	6480	-0-	-3930	-0-	355	1	6095	3	Y	27	33	1			30
							30	9									
10	10757	X	6846	-0-	-3911	-0-	444	1	6371	3	Y	28	38	1			20
							31	9									
11	10410	X	7191	-0-	-3219	-0-	380	1	6772	3	Y	35					55
							39	9									
12	8463	X	5957	-0-	-2506	-0-	387	1	5542	3	Y	25	40	1			40
							28	9									
01	8463	X	5267	-0-	-3196	-0-	261	1	4969	3	Y	34	36	1			38
							37	9									
02	6720	X	2398	-0-	-4322	-0-	114	1	2277	3	Y	6					44
							7	9									

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	6037	-0-	-2993	-0-	650	1	5313	3	Y	67	81	1			73
							74	9									
10	7192	X	4493	-0-	-2699	-0-	575	1	3861	3	Y	52	87	1			38
							57	9									
11	6960	X	5976	-0-	-984	-0-	649	1	5228	3	Y	90					128
							99	9									
12	7192	X	6577	-0-	-615	-0-	892	1	5596	3	Y	81	94	1			115
							89	9									
01	6231	X	5122	-0-	-1109	-0-	435	1	4603	3	Y	76	103	1			88
							84	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	549	1	5542	3	Y	76					164
							84	9									

WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13800	X	12863	-0-	-937	-0-	12809	3	54	9	Y	49	31	1			38
10	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14086	3	63	9	Y	57	68	1			27
11	13650	X	9866	-0-	-3784	-0-	9774	3	92	9	Y	84	72	1			39
12	13919	X	9564	-0-	-4355	-0-	9495	3	69	9	Y	63	72	1			30
01	13857	X	9297	-0-	-4560	-0-	9200	3	97	9	Y	88	71	1			47
02	12768	X	8167	-0-	-4601	-0-	8098	3	69	9	Y	63	69	1			41

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 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
09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	216	1	9868	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	228	1	10113	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	222	1	9685	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	10416	X	9991	-0-	-425	-0-	206	1	9778	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	10416	X	9905	-0-	-511	-0-	219	1	9680	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	9408	X	8574	-0-	-834	-0-	191	1	8376	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12390	X	12123	-0-	-267	-0-	12061	3	62	9	Y	56	76	1			48
10	12989	X	12716	-0-	-273	-0-	12698	3	18	9	Y	16					64
11	12570	X	11922	-0-	-648	-0-	11892	3	30	9	Y	27					91
12	12989	X	12308	-0-	-681	-0-	12304	3	4	9	Y	4					95
01	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12551	3	40	9	Y	36	101	1			30
02	11480	X	11070	-0-	-410	-0-	11070	3			Y	-0-					30

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16680	X	13587	-0-	-3093	-0-	13558	3	29	9	Y	26	25	1			20
10	16833	X	16734	-0-	-99	-0-	16720	3	14	9	Y	13	27	1			6
11	16260	X	16130	-0-	-130	-0-	16108	3	22	9	Y	20	17	1			9
12	16616	X	16528	-0-	-88	-0-	16511	3	17	9	Y	15	17	1			7
01	16616	X	16071	-0-	-545	-0-	16048	3	23	9	Y	21	17	1			11
02	15120	X	14083	-0-	-1037	-0-	14065	3	18	9	Y	16	17	1			10

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 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
09	7890	X	6508	-0-	-1382	-0-	6476	3	32	9	Y	29					68
10	7564	X	4636	-0-	-2928	-0-	4605	3	31	9	Y	28	56	1			40
11	7320	X	2487	-0-	-4833	-0-	2465	3	22	9	Y	20	28	1			32
12	7564	X	2417	-0-	-5147	-0-	2395	3	22	9	Y	20					52
01	7285	X	1206	-0-	-6079	-0-	1191	3	15	9	Y	14	42	1			24
02	6076	X	1344	-0-	-4732	-0-	1331	3	13	9	Y	12	19	1			17

J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	3572	-0-	-1588	-0-	3568	3	4	9	Y	4					10
10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6293	3	6	9	Y	5	8	1			7
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6104	3	8	9	Y	7	5	1			9
12	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6398	3	9	9	Y	8					17
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6331	3	10	9	Y	9	14	1			12
02	5712	X	4355	-0-	-1357	-0-	4351	3	4	9	Y	4	9	1			7

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9366	3	66	9	Y	60	66	1			59
10	9734	X	9601	-0-	-133	-0-	9529	3	72	9	Y	65	63	1			61
11	9420	X	9119	-0-	-301	-0-	9046	3	73	9	Y	66	62	1			65
12	9734	X	9367	-0-	-367	-0-	9297	3	70	9	Y	64	66	1			63
01	9734	X	9388	-0-	-346	-0-	9302	3	86	9	Y	78	68	1			73
02	8792	X	8333	-0-	-459	-0-	8255	3	78	9	Y	71	75	1			69

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20820	X	14532	-0-	-6288	-0-	14512	3	20	9	Y	18	13	1			14
10	20429	X	18638	-0-	-1791	-0-	18612	3	26	9	Y	24	27	1			11
11	19560	X	17877	-0-	-1683	-0-	17836	3	41	9	Y	37	31	1			17
12	19592	X	18056	-0-	-1536	-0-	18026	3	30	9	Y	27	31	1			13
01	19251	X	17464	-0-	-1787	-0-	17423	3	41	9	Y	37	30	1			20
02	16828	X	15042	-0-	-1786	-0-	15012	3	30	9	Y	27	30	1			17

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16650	X	14370	-0-	-2280	-0-	14358	3	12	9	Y	11	7	1			8
10	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16927	3	13	9	Y	12	14	1			6
11	16440	X	16319	-0-	-121	-0-	16298	3	21	9	Y	19	16	1			9
12	16988	X	16703	-0-	-285	-0-	16689	3	14	9	Y	13	16	1			6
01	16988	X	16344	-0-	-644	-0-	16323	3	21	9	Y	19	15	1			10
02	15288	X	14356	-0-	-932	-0-	14341	3	15	9	Y	14	15	1			9

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

09	12720	X	11690	-0-	-1030	-0-	184	1	11495	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
10	12834	X	12013	-0-	-821	-0-	193	1	11808	3	Y	11	12	1			4
							12	9									
11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	190	1	11320	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	12090	X	6963	-0-	-5127	-0-	102	1	6854	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	12090	X	9692	-0-	-2398	-0-	182	1	9499	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
02	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	246	1	10924	3	Y	12	14	1			4
							13	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

09	17760	X	16554	-0-	-1206	-0-	463	1	16066	3	Y	23	28	1			11
							25	9									
10	18352	X	17421	-0-	-931	-0-	479	1	16913	3	Y	26	27	1			10
							29	9									
11	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	464	1	16200	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
12	17686	X	17686	-0-	-0-	-0-	457	1	17203	3	Y	24	22	1			13
							26	9									
01	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	473	1	16972	3	Y	24	22	1			15
							26	9									
02	15736	X	15252	-0-	-484	-0-	431	1	14790	3	Y	28	34	1			9
							31	9									

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

09	18750	X	18121	-0-	-629	-0-	285	1	17784	3	Y	47	57	1			23
							52	9									
10	19375	X	18447	-0-	-928	-0-	296	1	18094	3	Y	52	55	1			20
							57	9									
11	18360	X	17571	-0-	-789	-0-	289	1	17230	3	Y	47	45	1			22
							52	9									
12	18724	X	17911	-0-	-813	-0-	262	1	17593	3	Y	51	46	1			27
							56	9									
01	18724	X	18062	-0-	-662	-0-	290	1	17717	3	Y	50	46	1			31
							55	9									
02	16912	X	16094	-0-	-818	-0-	264	1	15768	3	Y	56	68	1			19
							62	9									

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

09	15210	X	14236	-0-	-974	-0-	14192	3	44	9	Y	40	79	1			35
10	15531	X	15040	-0-	-491	-0-	15027	3	13	9	Y	12					47
11	14910	X	14487	-0-	-423	-0-	14466	3	21	9	Y	19					66
12	15407	X	14868	-0-	-539	-0-	14865	3	3	9	Y	3					69
01	15314	X	14983	-0-	-331	-0-	14953	3	30	9	Y	27	74	1			22
02	13580	X	13470	-0-	-110	-0-	13470	3			Y	-0-					22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	464	1	11354	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
10	12121	X	11969	-0-	-152	-0-	505	1	11457	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	541	1	10959	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	12214	X	10777	-0-	-1437	-0-	608	1	10162	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
01	12214	X	10748	-0-	-1466	-0-	572	1	10170	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	11032	X	9632	-0-	-1400	-0-	459	1	9166	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950	X	10512	-0-	-438	-0-	165	1	10304	3	Y	39	47	1			19
							43	9									
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	177	1	10792	3	Y	44	46	1			17
							48	9									
11	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	174	1	10373	3	Y	39	38	1			18
							43	9									
12	10850	X	7024	-0-	-3826	-0-	102	1	6885	3	Y	34	34	1			18
							37	9									
01	10850	X	6141	-0-	-4709	-0-	217	1	5889	3	Y	32	30	1			20
							35	9									
02	9940	X	9594	-0-	-346	-0-	244	1	9299	3	Y	46	50	1			16
							51	9									

MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17976	X	17976	-0-	-0-	-0-	283	1	17648	3	Y	41	51	1			20
							45	9									
10	18321	X	17598	-0-	-723	-0-	283	1	17262	3	Y	48	50	1			18
							53	9									
11	17580	X	16013	-0-	-1567	-0-	263	1	15703	3	Y	43	41	1			20
							47	9									
12	18569	X	15507	-0-	-3062	-0-	227	1	15230	3	Y	45	41	1			24
							50	9									
01	18569	X	14185	-0-	-4384	-0-	228	1	13909	3	Y	44	41	1			27
							48	9									
02	16772	X	12262	-0-	-4510	-0-	214	1	12003	3	Y	41	54	1			14
							45	9									

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	241	1	15021	3	Y	26	32	1			13
							29	9									
10	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	261	1	15924	3	Y	31	32	1			12
							34	9									
11	14130	X	14125	-0-	-5	-0-	232	1	13864	3	Y	26	26	1			12
							29	9									
12	15810	X	15301	-0-	-509	-0-	224	1	15045	3	Y	29	26	1			15
							32	9									
01	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	256	1	15615	3	Y	29	26	1			18
							32	9									
02	14644	X	13626	-0-	-1018	-0-	224	1	13367	3	Y	32	39	1			11
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

MO	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
09	13650	X	12560	-0-		-1090	-0-	469	1	12056	3	Y	32	39	1			16
								35	9									
10	14105	X	13188	-0-		-917	-0-	362	1	12785	3	Y	37	39	1			14
								41	9									
11	15390	X	12296	-0-		-3094	-0-	341	1	11919	3	Y	33	32	1			15
								36	9									
12	15903	X	12321	-0-		-3582	-0-	318	1	11963	3	Y	36	32	1			19
								40	9									
01	15903	X	12270	-0-		-3633	-0-	332	1	11899	3	Y	35	32	1			22
								39	9									
02	11900	X	10574	-0-		-1326	-0-	298	1	10232	3	Y	40	48	1			14
								44	9									

OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

MO	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
09	14280	X	13464	-0-		-816	-0-	212	1	13188	3	Y	58	69	1			28
								64	9									
10	14694	X	14389	-0-		-305	-0-	231	1	14088	3	Y	64	67	1			25
								70	9									
11	14100	X	13735	-0-		-365	-0-	225	1	13448	3	Y	56	55	1			26
								62	9									
12	14570	X	14283	-0-		-287	-0-	208	1	14007	3	Y	62	55	1			33
								68	9									
01	13919	X	12210	-0-		-1709	-0-	196	1	11952	3	Y	56	54	1			35
								62	9									
02	12992	X	11590	-0-		-1402	-0-	190	1	11325	3	Y	68	80	1			23
								75	9									

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

MO	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
09	17730	X	15138	-0-		-2592	-0-	238	1	14855	3	Y	41	50	1			20
								45	9									
10	17980	X	15164	-0-		-2816	-0-	244	1	14868	3	Y	47	49	1			18
								52	9									
11	16950	X	13455	-0-		-3495	-0-	221	1	13199	3	Y	32	35	1			15
								35	9									
12	17329	X	16587	-0-		-742	-0-	242	1	16295	3	Y	45	36	1			24
								50	9									
01	17329	X	16498	-0-		-831	-0-	265	1	16185	3	Y	44	40	1			28
								48	9									
02	14140	X	13691	-0-		-449	-0-	224	1	13413	3	Y	49	60	1			17
								54	9									

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

MO	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
09	12870	X	11925	-0-		-945	-0-	498	1	11372	3	Y	50	60	1			24
								55	9									
10	13299	X	12541	-0-		-758	-0-	532	1	11948	3	Y	55	58	1			21
								61	9									
11	12870	X	11287	-0-		-1583	-0-	511	1	10721	3	Y	50	48	1			23
								55	9									
12	12338	X	6940	-0-		-5398	-0-	437	1	6449	3	Y	49	46	1			26
								54	9									
01	12338	X	10467	-0-		-1871	-0-	573	1	9838	3	Y	51	45	1			32
								56	9									
02	11340	X	9684	-0-		-1656	-0-	504	1	9115	3	Y	59	71	1			20
								65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25380	X	24029	-0-	-1351	-0-	376 235	1 9	23418	3	Y	214	261	1			104
10	25730	X	24121	-0-	-1609	-0-	384 270	1 9	23467	3	Y	245	255	1			94
11	24570	X	22883	-0-	-1687	-0-	373 235	1 9	22275	3	Y	214	209	1			99
12	25389	X	23929	-0-	-1460	-0-	347 259	1 9	23323	3	Y	235	210	1			124
01	24831	X	23197	-0-	-1634	-0-	370 254	1 9	22573	3	Y	231	211	1			144
02	22428	X	19911	-0-	-2517	-0-	323 286	1 9	19302	3	Y	260	315	1			89

TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	11589	-0-	-651	-0-	183 4	1 9	11402	3	Y	4	2	1			2
10	12369	X	11807	-0-	-562	-0-	190 19	1 9	11598	3	Y	17	12	1			7
11	11790	X	11742	-0-	-48	-0-	193 17	1 9	11532	3	Y	15	15	1			7
12	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	176 19	1 9	11802	3	Y	17	15	1			9
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	194 18	1 9	11850	3	Y	16	15	1			10
02	10948	X	10610	-0-	-338	-0-	174 21	1 9	10415	3	Y	19	23	1			6

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 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
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					28
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					28
11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					28
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4722	2	21	9	N	19					47
01	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	8			47
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4154	2	1	9	N	1	1	8			47

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 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
09	2340	X	519	-0-	-1821	-0-	519	2			N	-0-					157
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					157
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					157
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					157

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 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
09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			Y	-0-					11
10	992	N	705	-0-	-287	-0-	705	2			Y	-0-					11
11	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	2			Y	-0-					11
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					11
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	996	2	18	9	Y	16					27
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 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
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					67
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2291	2	75	9	N	68					135
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					135
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					135
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					135
02	1092	N	360	-0-	-732	-0-	360	2			N	-0-					135

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 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
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	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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 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
09	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	1008	2			Y	-0-					40
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					40
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					40
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					40
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					40
02	DLQ G-10		519	-0-	519	519	519	2			Y	-0-					40

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 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
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	26	-0-	-749	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	41	-0-	-920	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 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
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	6 1 9	1	54	3	Y	1	1	8			1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 2 9	1	135	3	Y	2	2	1			1
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	116	3	Y	1	1	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23 23	1 9	133	3	Y	21	58	1	1	8	36
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22 21	1 9	113	3	Y	19					55
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	116	3	Y	3					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					58
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					58
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 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
09	1681	X	172	-0-	-1509	-0-	24	1	148	3	Y	-0-					-0-
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	26	-0-	-634	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	27	1	107	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	16	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	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-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	287	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	387	1	1962	3	Y	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	387	1	2018	3	Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	350	1	1916	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	2184	N	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1 13	1 9	6	3	Y	12	1	8			88
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					88
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					88
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			45
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			45
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	159	1	908	3	Y	-0-			-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	254	1	1287	3	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	261	1	1359	3	Y	-0-			-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	238	1	1307	3	Y	-0-			-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 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
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	25	1	214	3	Y	-0-			-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	19	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 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
09	14B2 EXT		23	-0-	23	214	5	1	18	3	Y	-0-			1
10	239	X	25	-0-	-214	-0-	5	1	20	3	Y	-0-			1
11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-			1
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-			1
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			1

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	Y	-0-			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			13

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 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	14B2 EXT		137	-0-	137	457	16	1	121	3	N	-0-			-0-
10	591	X	134	-0-	-457	-0-	19	1	115	3	N	-0-			-0-
11	135	X	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	4	1	99	3	N	-0-			-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 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
09	DLQ G-10		419	-0-	419	884	419	2			Y	-0-					47
10	DLQ G-10		424	-0-	424	1308	424	2			Y	-0-					47
11	1200	N	410	-0-	-790	518	410	2			Y	-0-					47
12	962	N	444	-0-	-518	-0-	444	2			Y	-0-					47
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					47
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					47

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 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
09	DLQ G-10		15	-0-	15	130	15	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		278	-0-	278	408	278	2			Y	-0-					-0-
11	888	N	480	-0-	-408	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 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
09	DLQ G-10		1787	-0-	1787	3141	1787	2			Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	4181	1040	2			Y	-0-					3
11	1200	N	1462	-0-	262	4443	1462	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1752	-0-	-1348	3095	1752	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1645	-0-	-1455	1640	1641	2	4	9	Y	4	6	1			1
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	268					Y	NO RPT					1

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		318	-0-	318	675	318	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		321	-0-	321	996	321	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	225	-0-	-975	21	225	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 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
09	DLQ G-10		487	-0-	487	1067	487	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		487	-0-	487	1554	487	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	330	-0-	-870	684	330	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	463	-0-	-684	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 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
09	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2590	1285	2			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1317	-0-	1317	3907	1317	2			Y	-0-					22
11	1200	N	1270	-0-	70	3977	1270	2			Y	-0-					22
12	3100	N	1252	-0-	-1848	2129	1252	2			Y	-0-					22
01	3100	N	1268	-0-	-1832	297	1268	2			Y	-0-					22
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					22

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					26
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					34
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					34
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2			N	-0-					34
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					34
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					34
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					34

SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

09	DLQ G-10		6600	-0-	6600	9580	6600	2			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		6273	-0-	6273	15853	6273	2			Y	-0-					85
11	19890	X	4037	-0-	-15853	-0-	4037	2			Y	-0-					85
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					85
01	6324	X	4675	-0-	-1649	-0-	4545	2	130	9	Y	118	180	1			23
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					Y	NO RPT					23

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

09	10140	X	9316	-0-	-824	-0-	493	1	8823	2	N	-0-					119
10	9858	X	9785	-0-	-73	-0-	564	1	9131	2	N	82	171	1			30
							90	9									
11	9540	X	9154	-0-	-386	-0-	549	1	8539	2	N	60					90
							66	9									
12	9858	X	9512	-0-	-346	-0-	565	1	8881	2	N	60					150
							66	9									
01	9641	X	9169	-0-	-472	-0-	553	1	8486	2	N	118	178	1			90
							130	9									
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					90

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 10266 - 14906

09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	314	1	5622	2	N	69					279
							76	9									
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	367	1	5941	2	N	25	174	1			130
							28	9									
11	5940	X	5754	-0-	-186	-0-	348	1	5406	2	N	-0-					130
12	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	362	1	5695	2	N	-0-					130
01	6200	X	6028	-0-	-172	-0-	360	1	5532	2	N	124	62	1			192
							136	9									
02	5712	X	NO RPT	-0-	-5712	-0-					N	NO RPT					192

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	6189	-0-	-1401	-0-	327	1	5862	2	N	-0-					
10	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	396	1	6417	2	N	7					91
							8	9									
11	6480	X	6397	-0-	-83	-0-	387	1	6010	2	N	-0-					91
12	6696	X	6640	-0-	-56	-0-	397	1	6243	2	N	-0-					91
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	405	1	6212	2	N	44	118	1			17
							48	9									
02	6160	X	NO RPT	-0-	-6160	-0-					N	NO RPT					17

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6685	-0-	-215	-0-	351	1	6292	2	N	38					100
							42	9									
10	6789	X	6538	-0-	-251	-0-	377	1	6108	2	N	48					148
							53	9									
11	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	366	1	5692	2	N	-0-					148
12	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	380	1	5969	2	N	80	181	1			47
							88	9									
01	6913	X	6423	-0-	-490	-0-	388	1	5951	2	N	76					123
							84	9									
02	6244	X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					123

WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 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
09	10380	X	9738	-0-	-642	-0-	9562	2	176	9	N	160	183	1			137
10	10168	X	10022	-0-	-146	-0-	9801	2	221	9	N	201	180	1			158
11	9900	X	9619	-0-	-281	-0-	9444	2	175	9	N	159	183	1			134
12	9796	X	9778	-0-	-18	-0-	9593	2	185	9	N	168	177	1			125
01	9796	X	2299	-0-	-7497	-0-	2109	2	190	9	N	173	180	1			118
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					N	NO RPT					118

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 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
09	DLQ G-10		17384	-0-	17384	34666	17274	2	110	9	Y	100	82	1			97
10	DLQ G-10		17162	-0-	17162	51828	17131	2	31	9	Y	28	80	1			45
11	68463	X	16635	-0-	-51828	-0-	16545	2	90	9	Y	82	80	1			47
12	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16687	2	52	9	Y	47					94
01	17391	X	15906	-0-	-1485	-0-	15877	2	29	9	Y	26	90	1			30
02	15708	X	NO RPT	-0-	-15708	-0-					Y	NO RPT					30

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14805	-0-	14805	29959	14681	2	124	9	Y	113	93	1			111
10	DLQ G-10		15003	-0-	15003	44962	14967	2	36	9	Y	33	92	1			52
11	59095	X	14133	-0-	-44962	-0-	14030	2	103	9	Y	94	92	1			54
12	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14804	2	59	9	Y	54					108
01	15190	X	14485	-0-	-705	-0-	14453	2	32	9	Y	29	103	1			34
02	13720	X	NO RPT	-0-	-13720	-0-					Y	NO RPT					34

BUCKHORN OPERATING LLC 102367
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					3
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					3
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					3
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					3

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-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

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 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
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3716	2	58	9	N	53	3	8			60
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3335	2	83	9	N	75	125	1	3	8	7
*11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8			7
12	3441	X	3264	-0-	-177	-0-	3201	2	63	9	N	57	47	1	4	8	13
01	3441	X	3079	-0-	-362	-0-	3075	2	4	9	N	4	4	8			13
02	3108	X	1266	-0-	-1842	-0-	1244	2	22	9	N	20	20	8			13

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	Y	67	57	0			10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	Y	2					4
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10					14
*11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2092	2	15	9	Y	14	17	1			12
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1955	2	15	9	Y	14	16	1			10
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1972	2	13	9	Y	12	15	1			7
02	1960	N	1661	-0-	-299	-0-	1648	2	13	9	Y	12	17	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	1030	3			Y	-0-					3
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	2	7	9	Y	6	5	1	1	7	4
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5	3	1			3
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	1110	2	4	9	Y	4	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 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	0	N	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	119 22	1 9	2422	2	Y	20	22	1			3
10	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	147 23	1 9	2529	2	Y	21	22	1			2
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3253	2	33	9	Y	30	24	0	1	7	7
12	2170	X	1970	-0-	-200	-0-	1940	2	30	9	Y	27	30	0			4
01	2170	X	1324	-0-	-846	-0-	1307	2	17	9	Y	15	17	0			2
02	1960	X	1510	-0-	-450	-0-	1489	2	21	9	Y	19	18	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 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
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	78 22	1 9	1605	2	Y	20	23	1			3
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	96 24	1 9	1654	2	Y	22	23	1			2
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1789	2	29	9	Y	26	21	0	1	7	6
12	1767	N	1545	-0-	-222	-0-	1510	2	35	9	Y	32	34	0			4
01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1594	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	1708	N	1490	-0-	-218	-0-	1459	2	31	9	Y	28	29	0			4

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 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
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	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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	9	0			2
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	476	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	610	2	10	9	Y	9	9	0			2
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	377	2	8	9	Y	7	7	0			2

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 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
09	1890	N	1253	-0-	-637	-0-	55	1	1187	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	91	1	1889	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2	20	9	Y	18	17	0			3
12	3100	N	3972	-0-	872	872	3941	2	31	9	Y	28	22	0			9
01	3100	N	2589	-0-	-511	361	2561	2	28	9	Y	25	28	0			6
02	2378	N	2017	-0-	-361	-0-	1991	2	26	9	Y	24	22	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 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
09	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	79	1	1723	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	67	1	1381	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1595	2	24	9	Y	22	20	0			4
12	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1853	2	21	9	Y	19	17	0			6
01	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1802	2	28	9	Y	25	25	0			6
02	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1644	2	31	9	Y	28	25	0			9

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 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
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 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
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1790	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	115	1	2027	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
11	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	1141	2	14	9	Y	13	11	0	1	7	3
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1659	2	32	9	Y	29	28	0			4
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1688	2	30	9	Y	27	27	0			4
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1494	2	26	9	Y	24	24	0			4

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 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
09	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	46	1	1010	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1457	2	32	9	Y	29	26	0			5
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1274	2	21	9	Y	19	18	0			6
01	1209	N	885	-0-	-324	-0-	865	2	20	9	Y	18	20	0			4
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	919	2	26	9	Y	24	20	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 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
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	81	1	1690	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*11	1650	N	689	-0-	-961	-0-	685	2	4	9	Y	4	5	0			1
12	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	1391	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1767	N	1006	-0-	-761	-0-	998	2	8	9	Y	7	7	0			2
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	0			2

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 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
09	3000	N	1394	-0-	-1606	711	62	1	1332	3	Y	-0-					-0-
10	2159	N	1448	-0-	-711	-0-	67	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 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
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1459	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1599	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 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
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*11	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	997	2	31	9	Y	28	25	0			5
12	1178	N	526	-0-	-652	-0-	514	2	12	9	Y	11	12	0			4
01	1147	N	792	-0-	-355	-0-	769	2	23	9	Y	21	20	0			5
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	888	2	34	9	Y	31	26	0			10

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 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
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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	551	572	1			80
							606	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	74	1	1262	2	Y	607	641	1			46
							668	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	592	2	344	9	Y	313	279	0	6	7	74
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	330	2	290	9	Y	264	302	0			36
01	589	N	435	-0-	-154	-0-	240	2	195	9	Y	177	188	0			25
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	202	2	164	9	Y	149	151	0			23

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 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
09	2580	N	2448	-0-	-132	-0-	107	1	2321	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	112	1	2347	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*11	2520	N	2361	-0-	-159	-0-	2338	2	23	9	Y	21	19	0			4
12	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	2288	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	2480	N	1864	-0-	-616	-0-	1845	2	19	9	Y	17	18	0			4
02	2212	N	1366	-0-	-846	-0-	1349	2	17	9	Y	15	14	0			5

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	51	1	1114	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1113	2	13	9	Y	12	12	0			2
12	1209	N	958	-0-	-251	-0-	949	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1147	N	943	-0-	-204	-0-	933	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	1064	N	820	-0-	-244	-0-	807	2	13	9	Y	12	10	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					14
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1933	3	12	9	Y	11	13	1			12
11	3000	N	3469	-0-	469	469	3458	2	11	9	Y	10	6	1	9	7	7
12	3100	N	2889	-0-	-211	258	2880	2	9	9	Y	8	13	1			2
01	3100	N	2844	-0-	-256	2	2834	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2604	X	2602	-0-	-2	-0-	2595	2	7	9	Y	6	6	1			5

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	595	2	15	9	Y	14	12	0			3
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	479	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	547	2	21	9	Y	19	18	0			3
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14	15	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	121	142	1			18
							133	9									
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	712	2	Y	100	110	1			8
							110	9									
11	750	N	433	-0-	-317	-0-	369	2	64	9	Y	58	51	0	1	7	14
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	459	2	109	9	Y	99	84	0			15

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 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
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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1283	3	23	9	Y	21	23	1			11
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1397	3	29	9	Y	26	25	1			12
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1501	2	36	9	Y	33					37
12	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	965	2	59	9	Y	54	41	1			50
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	937	2	52	9	Y	47	60	1			37
02	1064	N	795	-0-	-269	-0-	759	2	36	9	Y	33	33	1			37

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 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
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	3	1	9	Y	1					2
10	1209	N	869	-0-	-340	-0-	866	3	3	9	Y	3					5
*11	1200	N	743	-0-	-457	-0-	739	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	961	N	531	-0-	-430	-0-	528	2	3	9	Y	3	4	1			2
01	868	N	544	-0-	-324	-0-	542	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	700	N	463	-0-	-237	-0-	461	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	84	1	1811	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	95	1	1946	3	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1763	2	12	9	Y	11	11	0			2
12	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1640	2	9	9	Y	8	7	0			3
01	1829	N	1392	-0-	-437	-0-	1383	2	9	9	Y	8	9	0			2
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1304	2	11	9	Y	10	9	0			3

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

09	270	N	88	-0-	-182	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	90	N	55	-0-	-35	-0-	54	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

09	2760	X	2665	-0-	-95	-0-	2608	3	57	9	Y	52	57	1			27
10	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	2719	3	66	9	Y	60	60	1			27
*11	2700	N	2365	-0-	-335	-0-	2324	2	41	9	Y	37					44
12	2759	N	1961	-0-	-798	-0-	1876	2	85	9	Y	77	49	1			71
01	2790	N	1935	-0-	-855	-0-	1860	2	75	9	Y	68	85	1			54
02	2044	N	1631	-0-	-413	-0-	1575	2	56	9	Y	51	48	1			57

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
*11	600	N	443	-0-	-157	-0-	429	2	14	9	Y	13	13	0			2
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	406	2	11	9	Y	10	9	0			3
01	620	N	346	-0-	-274	-0-	333	2	13	9	Y	12	12	0			3
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	325	2	13	9	Y	12	11	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 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
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	71	1	1526	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
10	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1381	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1576	2	40	9	Y	36	32	0			6
12	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	1343	2	28	9	Y	25	23	0			8
01	1488	N	981	-0-	-507	-0-	956	2	25	9	Y	23	25	0			6
02	1512	N	829	-0-	-683	-0-	804	2	25	9	Y	23	21	0			8

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 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
09	1110	N	932	-0-	-178	-0-	41	1	883	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	1085	N	685	-0-	-400	-0-	31	1	650	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	1020	N	854	-0-	-166	-0-	846	2	8	9	Y	7	8	0			1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	990	2	8	9	Y	7	6	0			2
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	8	0			3

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 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
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	63	1	1368	3	Y	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	69	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 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
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	910	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	982	2	103	9	Y	94	80	0			16
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	Y	86	75	0			28
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	999	2	110	9	Y	100	104	0			24
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	782	2	102	9	Y	93	86	0			31

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 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
09	1980	N	1471	-0-	-509	-0-	1470	3	1	9	Y	1					3
10	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1632	3	7	9	Y	6					9
*11	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1278	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	1519	N	1369	-0-	-150	-0-	1361	2	8	9	Y	7	8	1			5
01	1643	N	1242	-0-	-401	-0-	1236	2	6	9	Y	5	7	1			3
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1082	2	7	9	Y	6	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 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
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	35	1	735	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2226	2	25	9	Y	23	21	0			4
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16	15	0			5
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1761	2	22	9	Y	20	20	0			5
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	0			6

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	327	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	600	2	30	9	Y	27	24	0			5
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	349	2	13	9	Y	12	13	0			4
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	Y	12	13	0			3
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	227	2	13	9	Y	12	11	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	285	-0-	-459	-0-	16	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 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
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	58	-0-	-252	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	411	-0-	-849	-0-	411	3			Y	-0-					13
10	1209	N	382	-0-	-827	-0-	375	3	7	9	Y	6	12	1			7
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1794	2	21	9	Y	19	13	1			13
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2231	2	23	9	Y	21	29	1			5
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2648	2	30	9	Y	27	17	1			15
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2086	2	22	9	Y	20	20	1			15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 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
09	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	77	1	1652	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	84	1	1731	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
12	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	1530	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	1652	N	574	-0-	-1078	-0-	573	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 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
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	31	1	662	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	899	N	680	-0-	-219	-0-	31	1	639	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*11	660	N	615	-0-	-45	-0-	602	2	13	9	Y	12	12	0			2
12	744	N	546	-0-	-198	-0-	536	2	10	9	Y	9	8	0			3
01	682	N	517	-0-	-165	-0-	507	2	10	9	Y	9	10	0			2
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	448	2	13	9	Y	12	10	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	341	N	214	-0-	-127	-0-	11	1	201	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 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
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	496	N	324	-0-	-172	-0-	18	1	304	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 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
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1581	N	1289	-0-	-292	-0-	71	1	1216	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1530	N	1261	-0-	-269	-0-	1258	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	1302	N	397	-0-	-905	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 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
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	T. A.		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

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
09	3000	N	3576	-0-	576	1599	166	1	3378	2	Y	29	34	1			4
							32	9									
10	3100	N	1738	-0-	-1362	237	94	1	1627	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
11	2490	X	1719	-0-	-771	-0-	1699	2	20	9	Y	18	15	0			4
12	2573	X	1391	-0-	-1182	-0-	1368	2	23	9	Y	21	22	0			3
01	2573	X	1317	-0-	-1256	-0-	1297	2	20	9	Y	18	18	0			3
02	2324	X	1165	-0-	-1159	-0-	1148	2	17	9	Y	15	16	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

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
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	31	1	636	2	Y	5	8	1			1
							6	9									
10	1178	N	495	-0-	-683	-0-	27	1	465	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1740	N	802	-0-	-938	-0-	793	2	9	9	Y	8	6	0			2
12	682	N	475	-0-	-207	-0-	468	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	431	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	756	N	428	-0-	-328	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	86	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 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	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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

09	660	N	434	-0-	-226	-0-	20	1	410	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	682	N	336	-0-	-346	-0-	18	1	316	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	386	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	333	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	352	2	6	9	Y	5	5	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

09	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	94	1	2049	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	2604	X	2071	-0-	-533	-0-	95	1	1962	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*11	2520	X	1836	-0-	-684	-0-	1817	2	19	9	Y	17	16	0			3
12	2604	X	1204	-0-	-1400	-0-	1194	2	10	9	Y	9	9	0			3
01	2480	X	1669	-0-	-811	-0-	1652	2	17	9	Y	15	14	0			4
02	2016	X	1574	-0-	-442	-0-	1555	2	19	9	Y	17	15	0			6

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

09	1110	N	573	-0-	-537	-0-	573	3			Y	-0-					1
10	961	N	412	-0-	-549	-0-	410	3	2	9	Y	2					3
*11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	10	5	1			9
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2328	2	10	9	Y	9	12	1			6
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2225	2	10	9	Y	9	10	1			5
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1800	2	7	9	Y	6	10	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	51	1	1063	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1047	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	946	2	3	9	Y	3	2	0			1
01	1116	N	900	-0-	-216	-0-	899	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
02	980	N	821	-0-	-159	-0-	818	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	98	1	2144	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2826	2	26	9	Y	24	22	0			4
12	2945	X	2289	-0-	-656	-0-	2272	2	17	9	Y	15	14	0			5
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3789	2	37	9	Y	34	31	0			8
02	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3674	2	45	9	Y	41	35	0			14

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	5	0			1
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	0			1

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 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
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	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-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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
09	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2271	3	19	9	Y	17	18	1			9
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2418	3	25	9	Y	23	22	1			10
*11	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2817	2	37	9	Y	34					40
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2316	2	78	9	Y	71	45	1			66
01	2449	N	2365	-0-	-84	-0-	2293	2	72	9	Y	65	79	1			52
02	2464	N	2361	-0-	-103	-0-	2297	2	64	9	Y	58	46	1			64

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 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
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	2	4	9	Y	4	5	0			1
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	0			1
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	Y	5	4	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 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
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	3	1	9	Y	1					3
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1409	3	9	9	Y	8					11
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1518	2	12	9	Y	11	12	1			9
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1543	2	13	9	Y	12	13	1			8
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1492	2	11	9	Y	10	12	1			6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	14	1			2

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 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
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	300	N	246	-0-	-54	-0-	242	2	4	9	Y	4	5	0			1
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	189	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	188	2	3	9	Y	3	3	0			1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	0			1

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 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
09	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1317	3	32	9	Y	29	35	1			15
10	1581	N	1213	-0-	-368	-0-	1181	3	32	9	Y	29	31	1			13
*11	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	1248	2	26	9	Y	24					28
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1395	2	73	9	Y	66	33	1			61
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1469	2	66	9	Y	60	73	1			48
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1343	2	53	9	Y	48	42	1			54

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	722	2	8	9	Y	7	6	0			1
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	2	6	9	Y	5	4	0			2
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	588	2	6	9	Y	5	6	0			1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	Y	7	6	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
10	310	N	206	-0-	-104	-0-	11	1	192	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	266	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	184	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8	8	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	3	3	9	Y	3					4
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2362	3	26	9	Y	24					28
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1319	2	20	9	Y	18	28	1			16
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2896	2	46	9	Y	42	28	1			30
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	2	29	9	Y	26	41	1			15
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1732	2	29	9	Y	26	36	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 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
09	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2735	3	1	9	Y	1					3
10	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2832	3	9	9	Y	8					11
*11	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1844	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	2883	X	1691	-0-	-1192	-0-	1685	2	6	9	Y	5	7	1			4
01	2852	N	1638	-0-	-1214	-0-	1631	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	2	7	9	Y	6	8	1			1

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

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	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-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	121	1	2592	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	3100	N	3586	-0-	486	486	165	1	3387	3	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
*11	1958	N	1472	-0-	-486	-0-	1452	2	20	9	Y	18	17	0			3
12	1488	N	966	-0-	-522	-0-	955	2	11	9	Y	10	10	0			3
01	1488	X	809	-0-	-679	-0-	797	2	12	9	Y	11	11	0			3
02	1344	X	820	-0-	-524	-0-	807	2	13	9	Y	12	11	0			4

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1256	2	51	9	Y	46	40	0			8
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1606	2	50	9	Y	45	38	0			15
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1536	2	64	9	Y	58	59	0			14
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	921	2	46	9	Y	42	42	0			14

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2	3	1			1
*11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

09	1230	X	498	-0-	-732	-0-	22	1	470	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1271	X	777	-0-	-494	-0-	35	1	735	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*11	1230	X	1077	-0-	-153	-0-	1064	2	13	9	Y	12	12	0			2
12	1271	X	557	-0-	-714	-0-	551	2	6	9	Y	5	5	0			2
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	409	2	4	9	Y	4	5	0			1
02	1008	N	393	-0-	-615	-0-	386	2	7	9	Y	6	5	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	71 12	1 9	1513	2	Y	11	12	1			2
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	93 14	1 9	1606	2	Y	13	14	1			1
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12	10	0			3
12	1271	N	976	-0-	-295	-0-	962	2	14	9	Y	13	14	0			2
01	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1070	2	14	9	Y	13	13	0			2
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	932	2	13	9	Y	12	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 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
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	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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 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
09	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	111 17	1 9	2270	2	Y	15	17	1			2
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	113 17	1 9	1928	2	Y	15	16	1			1
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2103	2	19	9	Y	17	14	0			4
12	1984	N	1448	-0-	-536	-0-	1428	2	20	9	Y	18	20	0			2
01	1984	N	1316	-0-	-668	-0-	1299	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1792	N	1107	-0-	-685	-0-	1093	2	14	9	Y	13	13	0			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	6085	-0-	2985	2985	6041	2	44	9	Y	40	35	0			5
01	3100	N	4938	-0-	1838	4823	4905	2	33	9	Y	30	31	0			4
02	2800	N	4528	-0-	1728	6551	4498	2	30	9	Y	27	27	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	744	N	531	-0-	-213	-0-	29	1	499	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	859	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	672	N	566	-0-	-106	-0-	559	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1240	N	874	-0-	-366	-0-	48	1	823	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	988	2	7	9	Y	6	5	0			1
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	882	2	9	9	Y	8	8	0			1
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	814	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	765	2	7	9	Y	6	6	0			1

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

09	690	N	601	-0-	-89	-0-	592	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	583	3	10	9	Y	9	9	1			4
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 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
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	91	1	1844	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	118	1	2002	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	3000	N	5576	-0-	2576	2576	5544	2	32	9	Y	29	23	0			7
12	3100	N	3340	-0-	240	2816	3311	2	29	9	Y	26	29	0			4
01	3100	N	4578	-0-	1478	4294	4542	2	36	9	Y	33	32	0			5
02	9285	X	4991	-0-	-4294	-0-	4952	2	39	9	Y	35	35	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 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
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	674	3	12	9	Y	11	14	1			6
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	734	3	15	9	Y	14	14	1			6
*11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	862	2	15	9	Y	14					15
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	672	2	31	9	Y	28	18	1			26
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	773	2	32	9	Y	29	32	1			23
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	668	2	25	9	Y	23	20	1			26

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 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
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1984	3	13	9	Y	12	13	1			6
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2095	3	14	9	Y	13	13	1			6
*11	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1286	-0-	-422	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 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
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	3	4	9	Y	4					9
10	2170	N	1675	-0-	-495	-0-	1660	3	15	9	Y	14					23
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2390	2	30	9	Y	27	32	1			23
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2204	2	28	9	Y	25	30	1			18
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2096	2	23	9	Y	21	27	1			12
02	1960	N	1791	-0-	-169	-0-	1768	2	23	9	Y	21	29	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 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
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48 34	1 9	967	2	Y	31	34	1			5
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42 25	1 9	716	2	Y	23	26	1			2
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	950	2	39	9	Y	35	29	0			8
12	1085	N	549	-0-	-536	-0-	517	2	32	9	Y	29	33	0			4
01	775	N	516	-0-	-259	-0-	488	2	28	9	Y	25	25	0			4
02	924	N	471	-0-	-453	-0-	447	2	24	9	Y	22	23	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	71 61	1 9	1435	2	Y	55	61	1			8
10	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	66 50	1 9	1143	2	Y	45	50	1			3
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1567	2	76	9	Y	69	53	0	3	7	16
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1927	2	144	9	Y	131	129	0			18
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1774	2	120	9	Y	109	111	0			16
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1595	2	107	9	Y	97	98	0			15

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 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
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	96 10	1 9	1956	2	Y	9	11	1			1
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	119 12	1 9	2036	2	Y	11	11	1			1
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	104	1	2119	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	111	1	1894	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2177	2	9	9	Y	8	6	0			2
12	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2072	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	1889	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	2072	X	1546	-0-	-526	-0-	1538	2	8	9	Y	7	7	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 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
09	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	293	1	5984	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	342	1	5857	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8194	2	19	9	Y	17	14	0			4
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6076	2	22	9	Y	20	21	0			3
01	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5094	2	15	9	Y	14	15	0			2
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4835	2	15	9	Y	14	14	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 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
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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 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
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1343	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	50	1	1037	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1594	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1968	2	7	9	Y	6	5	0			2
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1684	2	9	9	Y	8	8	0			2
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1274	2	7	9	Y	6	6	0			2

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

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
09	1110	N	421	-0-	-689	-0-	421	3			Y	-0-					8
10	496	N	272	-0-	-224	-0-	268	3	4	9	Y	4	7	1			5
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10	9	Y	9	4	1	4	7	6
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	2	10	9	Y	9	13	1			2
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	Y	11	7	1			6
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	920	2	10	9	Y	9	8	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

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
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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 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
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1624	3	1	9	Y	1					2
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1727	3	4	9	Y	4					6
*11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1756	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1674	N	1232	-0-	-442	-0-	1228	2	4	9	Y	4	6	1			3
01	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1217	2	4	9	Y	4	5	1			2
02	1652	N	1130	-0-	-522	-0-	1126	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 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
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 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
09	1530	N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			Y	-0-					1
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1410	3	3	9	Y	3					4
*11	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	1122	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1562	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1991	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	2	6	9	Y	5	7	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	53 8	1 9	1071	2	Y	7	8	1			1
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1341	2	Y	9	9	1			1
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2706	2	22	9	Y	20	16	0			5
12	3100	N	3530	-0-	430	430	3487	2	43	9	Y	39	39	0			5
01	3100	N	3724	-0-	624	1054	3682	2	42	9	Y	38	38	0			5
02	2800	N	2008	-0-	-792	262	1985	2	23	9	Y	21	23	0			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 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
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	1946	3			Y	-0-					64
10	2294	X	2072	-0-	-222	-0-	1999	3	73	9	Y	66	56	1			74
11	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5178	2	149	9	Y	135	77	1	42	7	90
12	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	4971	2	130	9	Y	118	180	1			28
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	4894	2	140	9	Y	127	85	1			70
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4268	2	111	9	Y	101	94	1			77

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			Y	-0-					1
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	53	1	906	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	781	2	6	9	Y	5	5	0			1
01	961	N	765	-0-	-196	-0-	761	2	4	9	Y	4	4	0			1
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	179	-0-	-193	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
10	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	306	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1329	2	24	9	Y	22	17	0			5
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	689	2	19	9	Y	17	20	0			2
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	672	2	17	9	Y	15	15	0			2
02	1120	N	643	-0-	-477	-0-	628	2	15	9	Y	14	14	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					3
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	367	2	3	9	Y	3	1	1	3	7	2
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	245	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

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
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	868	N	342	-0-	-526	-0-	19	1	322	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	391	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

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
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	Y	-0-					-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	52	1	1055	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

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
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 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
09	1890	X	1036	-0-	-854	-0-	48	1	973	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
10	2015	X	891	-0-	-1124	-0-	48	1	830	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	1950	X	1187	-0-	-763	-0-	1165	2	22	9	Y	20	16	0			5
12	2015	X	819	-0-	-1196	-0-	797	2	22	9	Y	20	22	0			3
01	1085	X	768	-0-	-317	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	0			2
02	1120	X	1082	-0-	-38	-0-	1054	2	28	9	Y	25	23	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 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
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	86	1	1756	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	104	1	1783	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1904	2	14	9	Y	13	11	0			3
12	1922	N	914	-0-	-1008	-0-	904	2	10	9	Y	9	11	0			1
01	1891	N	1036	-0-	-855	-0-	1025	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	1792	N	1354	-0-	-438	-0-	1340	2	14	9	Y	13	12	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 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
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	28	32	1			4
							31	9									
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	125	1	2130	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1882	2	32	9	Y	29	24	0			7
12	1860	N	1027	-0-	-833	-0-	1002	2	25	9	Y	23	27	0			3
01	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1008	2	24	9	Y	22	22	0			3
02	1680	N	806	-0-	-874	-0-	787	2	19	9	Y	17	17	0			3

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	56295					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56295					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 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
09	2190	N	1662	-0-	-528	-0-	1661	3	1	9	Y	1					2
10	2015	N	1743	-0-	-272	-0-	1739	3	4	9	Y	4					6
*11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2184	2	8	9	Y	7	6	1			6
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2453	2	9	9	Y	8	9	1			6
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2120	2	8	9	Y	7	9	1			4
02	2044	N	2033	-0-	-11	-0-	2025	2	8	9	Y	7	10	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 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
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	3	3	9	Y	3					8
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2555	3	19	9	Y	17					25
*11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	Y	18	22	1			16
12	1395	N	873	-0-	-522	-0-	864	2	9	9	Y	8	18	1			6
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	Y	11	10	1			7
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	942	2	10	9	Y	9	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 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
09	1620	X	1316	-0-	-304	-0-	57	1	1235	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
10	1674	X	1296	-0-	-378	-0-	59	1	1218	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*11	1560	X	1317	-0-	-243	-0-	1289	2	28	9	Y	25	23	0			4
12	1395	X	1301	-0-	-94	-0-	1279	2	22	9	Y	20	18	0			6
01	1364	X	1155	-0-	-209	-0-	1129	2	26	9	Y	24	24	0			6
02	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1300	2	35	9	Y	32	27	0			11

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 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
09	3510	X	3089	-0-	-421	-0-	135	1	2917	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	143	1	2934	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
*11	3510	X	2992	-0-	-518	-0-	2949	2	43	9	Y	39	34	0			7
12	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	3057	2	33	9	Y	30	27	0			10
01	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	2391	2	35	9	Y	32	34	0			8
02	2884	X	2242	-0-	-642	-0-	2202	2	40	9	Y	36	32	0			12

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 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
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	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-

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1616	-0-	-154	-0-	71	1	1528	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2568	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1238	2	14	9	Y	13	13	0			2
12	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	463	2	4	9	Y	4	5	0			1
01	1953	N	157	-0-	-1796	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	1176	N	168	-0-	-1008	-0-	165	2	3	9	Y	3	2	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50	1	1016	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57	1	988	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	795	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 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
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					8
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	3	11	9	Y	10	7	1			11
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11	9	1	6	7	7
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	386	2	12	9	Y	11	15	1			3
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	383	2	12	9	Y	11	8	1			6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	341	2	10	9	Y	9	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	86	-0-	-304	-0-	86	3			Y	-0-					3
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1	1	7	1
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	1			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 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
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	257	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*11	300	N	251	-0-	-49	-0-	226	2	25	9	Y	23	21	0			4
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	213	2	19	9	Y	17	15	0			6
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	215	2	24	9	Y	22	23	0			5
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	180	2	26	9	Y	24	21	0			8

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	392	N	272	-0-	-120	-0-	270	2	2	9	Y	2	1	0			1

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 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
09	2850	X	1526	-0-	-1324	-0-	67	1	1459	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	840	-0-	-1547	-0-	38	1	802	3	Y	-0-					-0-
*11	2070	X	682	-0-	-1388	-0-	682	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	Y	98	107	1			14
							108	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	83	1	1423	2	Y	90	97	1			7
							99	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1887	2	149	9	Y	135	110	0			32
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1304	2	154	9	Y	140	153	0			19
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1230	2	133	9	Y	121	123	0			17
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1122	2	122	9	Y	111	111	0			17

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	151	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7	5	0			2
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	217	2	8	9	Y	7	8	0			1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	228	2	8	9	Y	7	7	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 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
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	51	1	863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	837	N	550	-0-	-287	-0-	548	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	930	N	518	-0-	-412	-0-	515	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	0			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 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
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	Y	117	126	1			17
							129	9									
10	1302	N	687	-0-	-615	-0-	32	1	543	2	Y	102	111	1			8
							112	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	939	2	216	9	Y	196	154	0	4	7	46
12	806	N	624	-0-	-182	-0-	462	2	162	9	Y	147	173	0			20
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	536	2	171	9	Y	155	153	0			22
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	710	2	228	9	Y	207	197	0			32

BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2483	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 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
09	300	N	133	-0-	-167	-0-	5	1	95	2	Y	30	34	1			4
							33	9									
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	30	32	1			2
							33	9									
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	104	2	43	9	Y	39	32	0			9
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	86	2	52	9	Y	47	50	0			6
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	76	2	43	9	Y	39	39	0			6
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	70	2	39	9	Y	35	36	0			5

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	132	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	450	N	193	-0-	-257	-0-	192	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	142	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	46	1	936	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	70	1	1193	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1936	2	25	9	Y	23	19	0			5
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1501	2	31	9	Y	28	29	0			4
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1285	2	23	9	Y	21	22	0			3
02	1736	N	952	-0-	-784	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	0			2

BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	47	49	1			7
							52	9									
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	Y	50	53	1			4
							55	9									
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	964	2	73	9	Y	66	54	0			16
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	651	2	75	9	Y	68	75	0			9
01	930	N	734	-0-	-196	-0-	664	2	70	9	Y	64	64	0			9
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	622	2	64	9	Y	58	58	0			9

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	111	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					2
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	N	2	2	1			2
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	1	1	7	1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	1	1			-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 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
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					8
10	1209	N	677	-0-	-532	-0-	671	3	6	9	Y	5	7	1			6
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	Y	19	6	1	6	7	13
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2520	2	18	9	Y	16	25	1			4
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2030	2	15	9	Y	14	10	1			8
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1913	2	13	9	Y	12	11	1			9

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	2	4	9	Y	4	3	0			1
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	369	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	363	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	306	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 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
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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 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
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	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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					5
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					5
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					5
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	431	3	57	9	Y	52					57
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	69	3	57	9	Y	52					109

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 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
09	420	N	82	-0-	-338	-0-	46	3	36	9	Y	33	45	1	2	8	76
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	80	3	7	9	Y	6	1	8			81
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	398	3	29	9	Y	26	44	1	7	8	56
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	214	3	32	9	Y	29	4	8			81
*01	93	N	23	-0-	-70	-0-	21	3	2	9	Y	2					83
02	392	N	42	-0-	-350	-0-	35	3	7	9	Y	6	4	8			85

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 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
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2267	3	76	9	Y	69	98	1			180
10	3100	N	5055	-0-	1955	1955	5042	3	13	9	Y	12					192
11	3000	N	5374	-0-	2374	4329	5328	3	46	9	Y	42	96	1			138
12	3100	N	1727	-0-	-1373	2956	1668	3	59	9	Y	54					192
*01	3245	X	289	-0-	-2956	-0-	285	3	4	9	Y	4					196
02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1959	3	4	9	Y	4					200

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 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
09	1470	N	781	-0-	-689	-0-	742	3	39	9	N	35					253
10	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1293	3	42	9	N	38	159	1			132
11	1470	N	1074	-0-	-396	-0-	1033	3	41	9	N	37	2	8			167
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1708	3	39	9	N	35	3	8			199
*01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1973	3	30	9	N	27					27
*02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1478	3	134	9	N	122	138	1	5	8	6

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					113

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2063	3	6	9	Y	5	142	1	5	8	205
10	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1275	3	7	9	Y	6	3	8			208
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2419	3	30	9	Y	27	5	8			230
12	3100	N	3339	-0-	239	239	3285	3	54	9	Y	49	4	8			275
*01	2596	N	2357	-0-	-239	-0-	2304	3	53	9	Y	48					323
02	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2118	3	56	9	Y	51	3	8			371

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 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
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	247	3	34	9	N	31	3	8			160
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2015	3	21	9	N	19	1	8			178
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567	3	3	9	N	3					181
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					181
*01	1085	N	689	-0-	-396	-0-	661	3	28	9	N	25					206
02	980	N	709	-0-	-271	-0-	678	3	31	9	N	28	3	8			231

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	297	3	24	9	N	22					218
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	265	3	24	9	N	22					240
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	190	3	6	9	N	5					245
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	3	13	9	N	12					257
*01	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					257
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					257

METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 10102 - 10158

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	Y	1	25	1	1	8	24
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	3	2	9	Y	2					26
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	2	8			26
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					26
*01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-	26	1			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					65
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-					65
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					68
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	N	2					70
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					70
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	15					127
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					127
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	455	2	14	9	N	13					140
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	499	2	19	9	N	17					157
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					157

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	73	1			73
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					73
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					73
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					73
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					73
*02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					73

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

09	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	1190	2	10	9	N	9					140
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1258	2	9	9	N	8	2	8			146
11	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1130	2	7	9	N	6	2	8			150
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	N	18	3	8			165
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1300	2	9	9	N	8	2	8			171
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					171

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1469	2	20	9	N	18	75	1			90
10	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-					90
11	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1333	2	4	9	N	4	2	8			92
12	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1455	2	12	9	N	11	1	8			102
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1554	2	8	9	N	7	2	8			107
*02	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	2			N	-0-					107

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 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
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					152
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1396	2	15	9	N	14	4	8			162
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	900	2	9	9	N	8	3	8			167
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	617	2	11	9	N	10	1	8			176
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	2	15	9	N	14	3	8			187
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2					189

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 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
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					102
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	N	21	6	8			117
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1192	2	15	9	N	14	4	8			127
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					127
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1057	2	9	9	N	8	1	8			134
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					134

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 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
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					151
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2233	2	8	9	N	7	3	8			155
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					155
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2136	2	54	9	N	49	4	8			200
01	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1751	2	2	9	N	2					202
*02	1708	N	883	-0-	-825	-0-	877	2	6	9	N	5	4	8			203

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 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
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-	105	1			42
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					42
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					42
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					42
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					130
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					130
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	242	2	3	9	N	3	1	8			132
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					132
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	N	5					137
*02	224	N	130	-0-	-94	-0-	123	2	7	9	N	6	1	8			142

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 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
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					157
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					157
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					157
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					157
*02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					157

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

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-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					217
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2026	2	23	9	N	21	2	8			236
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1442	2	23	9	N	21	1	8			256
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-	128	1			128
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1216	2	18	9	N	16	1	8			143
*02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					143

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					97
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					97
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	167	2	19	9	N	17					114
12	217	N	105	-0-	-112	-0-	97	2	8	9	N	7					121
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					121
*02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	2			N	-0-					121

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	662	2	133	9	N	121	187	1			97
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	609	2	135	9	N	123					220
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	635	2	150	9	N	136	169	1			187
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	563	2	98	9	N	89	193	1			83
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	744	2	147	9	N	134					217
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	408	2	146	9	N	133					350

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	693					N	-0-					207
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					207
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	693					N	-0-					207
12	14B2	EXT	15	-0-	15	708	15	2			N	-0-					207
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-					207

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					62
10	837	N	726	-0-	-111	-0-	723	2	3	9	N	3					65
11	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					65
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	548	2	6	9	N	5					70
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	831	2	9	9	N	8	1	8			77
*02	392	N	222	-0-	-170	-0-	222	2			N	-0-					77

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 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
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					119
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 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
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					131
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					131
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					131
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					131

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 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
09	510	N	143	-0-	-367	-0-	136	2	7	9	N	6					165
10	527	N	404	-0-	-123	-0-	398	2	6	9	N	5					170
11	480	N	269	-0-	-211	-0-	269	2			N	-0-					170
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	N	6					176
01	403	N	199	-0-	-204	-0-	199	2			N	-0-					176
*02	252	N	92	-0-	-160	-0-	92	2			N	-0-					176

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 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
09	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-	139	1			111
10	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1894	2	30	9	N	27	1	8			137
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8			137
12	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1535	2	17	9	N	15					152
01	1922	N	1671	-0-	-251	-0-	1671	2			N	-0-					152
*02	1960	N	1329	-0-	-631	-0-	1311	2	18	9	N	16					168

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 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
09	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					78
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					78
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	2	4	9	N	4					82
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					82
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1					83
*02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					83

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2116	N	1706	-0-	-410	-0-	1678	2	28	9	Y	25					231
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1774	2	29	9	Y	26	118	1			139
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1577	2	26	9	Y	24	1	8			162
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9					171
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	2	26	9	Y	24	1	8			194
*02	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	1437	2	26	9	Y	24					218

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					188
10	558	N	202	-0-	-356	-0-	198	2	4	9	N	4					192
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					192
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					192
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					192
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					192

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					129
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					129
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					129
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					129
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					129
*02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					129

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 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
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-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	108	2	41	9	Y	37					210
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	141	2	8	9	Y	7	51	1			166
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	64	2	44	9	Y	40					206
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	153	2	46	9	Y	42					248
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	36	2	15	9	Y	14					262
*02	DLQ G-10		110	-0-	110	110	89	2	21	9	Y	19					281

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	2	3	9	Y	3					270
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					270
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1077	2	94	9	Y	85	1	8			354
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1257	2	272	9	Y	247					601
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					601
*02	DLQ G-10		869	-0-	869	869	869	2			Y	-0-					601

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

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-

J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	2	4	9	Y	4					43
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1	12	1			32
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	Y	5	1	8			36
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	659	2	1	9	Y	1					37
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6					43
*02	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	994	2	12	9	Y	11					54

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 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
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

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-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

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-

DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	418	2	61	9	N	55	153	1			57
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	421	2	58	9	N	53					110
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	395	2	79	9	N	72					182
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	439	2	40	9	N	36	3	8			215
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	380	2	77	9	N	70					285
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	278	2	52	9	N	47	170	1			162

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					203
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1227	2	14	9	N	13	2	8			214
11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1079	2	8	9	N	7	2	8			219
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					219
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	999	2	18	9	N	16					235
*02	868 N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					235

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					365
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	83	2	28	9	Y	25					390
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	136	2	10	9	Y	9					399
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					399
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	106	2	54	9	Y	49					448
*02	DLQ G-10	80	-0-	80	80	58	2	22	9	Y	20					468

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					179
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					179
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					179
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					179
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					179
*02	DLQ G-10		512	-0-	512	512	512	2			Y	-0-					179

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 292352 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9973 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40560	X	35912	-0-	-4648	-0-	35868	2	44	9	N	40	181	1	2	8	-0-
10	41912	X	37579	-0-	-4333	-0-	37523	2	56	9	N	51	20	8			31
11	40560	X	35281	-0-	-5279	-0-	35241	2	40	9	N	36	15	8			52
12	40362	X	35615	-0-	-4747	-0-	35542	2	73	9	N	66	27	8			91
01	39556	X	34732	-0-	-4824	-0-	34699	2	33	9	N	30					121
*02	33936	X	28444	-0-	-5492	-0-	28424	2	20	9	N	18	2	8			137

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 294069 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10300 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43470	X	37313	-0-	-6157	-0-	37313	2			N	-0-					142
10	43617	X	38313	-0-	-5304	-0-	38313	2			N	-0-					142
11	42210	X	36148	-0-	-6062	-0-	36148	2			N	-0-					142
12	42346	X	36242	-0-	-6104	-0-	36242	2			N	-0-					142
01	41106	X	35261	-0-	-5845	-0-	35258	2	3	9	N	3	3	8			142
*02	34832	X	28626	-0-	-6206	-0-	28624	2	2	9	N	2	2	8			142

BROOKS WELL #: 1H RRCID -> 294092 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10552 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26370	X	21876	-0-	-4494	-0-	21876	2			N	-0-					93
10	26691	X	22576	-0-	-4115	-0-	22576	2			N	-0-					93
11	25830	X	21246	-0-	-4584	-0-	21246	2			N	-0-					93
12	25544	X	21244	-0-	-4300	-0-	21244	2			N	-0-					93
01	24552	X	20610	-0-	-3942	-0-	20607	2	3	9	N	3	3	8			93
*02	20412	X	16895	-0-	-3517	-0-	16893	2	2	9	N	2	2	8			93

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1379	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1400	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1402	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	1274	3	14	9	Y	13	13	1			2

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 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
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	474	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 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
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 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
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	961	N	522	-0-	-439	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 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
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2024

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

09	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	635	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1696	-0-	-284	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1336	-0-	-679	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1396	-0-	-619	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

09	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
*12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
01	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

09	990	N	788	-0-	-202	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	947	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 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
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 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
09	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 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
09	1170	N	941	-0-	-229	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3750	-0-	-30	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3775	-0-	-317	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3532	-0-	-428	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
*12	4092	X	3573	-0-	-519	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3472	-0-	-589	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3036	-0-	-464	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 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
09	2460	N	2415	-0-	-45	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
10	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
*12	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 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
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 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
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			Y	-0-					-0-
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2321	-0-	-810	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1581	-0-	-771	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 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
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 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
09	1920	N	1793	-0-	-127	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 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
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 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
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	818	3			N	-0-					-0-
01	899	N	467	-0-	-432	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	784	N	427	-0-	-357	-0-	427	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	969	-0-	-179	-0-	969	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

09	810	N	584	-0-	-226	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	975	-0-	-225	-0-	975	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	924	N	848	-0-	-76	-0-	848	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
01	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

09	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*12	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 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
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
12	744	N	75	-0-	-669	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	760	-0-	-325	-0-	760	3			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	620	N	232	-0-	-388	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 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
09	2130	N	1206	-0-	-924	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 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
09	1650	N	994	-0-	-656	-0-	994	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	996	-0-	-709	-0-	996	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	888	-0-	-732	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	625	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 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
09	1050	N	880	-0-	-170	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 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
09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1109	-0-	-241	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*12	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 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
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*12	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	681	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 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
09	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 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
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 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
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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 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	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
10	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
02	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 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
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
10	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
*12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
10	2666	N	2656	-0-	-10	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2386	-0-	-194	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

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-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1452	-0-	-60	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	948	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	726	-0-	-324	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
*11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
*12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

09	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	868	-0-	-434	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

09	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 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
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*11	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	662	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

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-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

09	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	984	-0-	-396	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1129	-0-	-390	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1033	-0-	-517	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*11	1500	N	828	-0-	-672	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*12	1550	N	830	-0-	-720	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	784	N	616	-0-	-168	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1408	-0-	-235	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1194	-0-	-396	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	995	-0-	-400	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	800	-0-	-320	-0-	800	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 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
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 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
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1377	-0-	-390	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 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
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-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 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
09	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1338	-0-	-258	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

09	4410	X	1579	-0-	-2831	-0-	4	1	1575	3	N	-0-					-0-
10	5983	X	1698	-0-	-4285	-0-	5	1	1693	3	N	-0-					-0-
11	5790	X	2266	-0-	-3524	-0-	6	1	2260	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1541	-0-	-1652	-0-	5	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1705	X	1362	-0-	-343	-0-	4	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	2128	X	1423	-0-	-705	-0-	4	1	1419	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 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
09	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	1397	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1237	3	14	9	Y	13	11	1			3
01	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1349	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1512	N	867	-0-	-645	-0-	853	3	14	9	Y	13	13	1			2

HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1099	-0-	-133	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 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
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-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 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
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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 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	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	532	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 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
09	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	1476	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	1514	3	17	9	Y	15	15	1			2
11	1650	X	1525	-0-	-125	-0-	1508	3	17	9	Y	15	15	1			2
12	1550	X	1486	-0-	-64	-0-	1455	3	31	9	Y	28	23	1			7
01	1550	X	1509	-0-	-41	-0-	1479	3	30	9	Y	27	30	1			4
02	1428	N	1185	-0-	-243	-0-	1155	3	30	9	Y	27	26	1			5

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 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
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			Y	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 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
09	1710	N	1441	-0-	-269	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1592	-0-	-175	-0-	1592	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4602	X	2324	-0-	-2278	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 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
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-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 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
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	579	-0-	-261	-0-	522	3	57	9	Y	52	69	1			11
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	803	3	4	9	Y	4	15	1			-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	635	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	608	3	6	9	Y	5	5	1			1

AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 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
09	1290	X	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
10	1643	X	1300	-0-	-343	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1277	-0-	-313	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1325	-0-	-318	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
01	1457	X	802	-0-	-655	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	359	-0-	-845	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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
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-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 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
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 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
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 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
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-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 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
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
*12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 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
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
*12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	861	-0-	-259	-0-	861	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 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
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-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	651	N	485	-0-	-166	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	296	-0-	-96	-0-	296	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 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
09	1050	N	924	-0-	-126	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	868	N	670	-0-	-198	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 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	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 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
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 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
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 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
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
*12	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2233	-0-	-147	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 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
09	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 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
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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 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
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	N	602	-0-	-154	-0-	602	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1286	-0-	-30	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 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
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

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-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

09	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

09	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	827	-0-	-320	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	687	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 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
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1670	-0-	-122	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 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
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1743	-0-	-57	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	296	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 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
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					-0-
10	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
01	899	N	598	-0-	-301	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 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
09	2310	N	1420	-0-	-890	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	821	-0-	-1411	-0-	821	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	571	-0-	-1289	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*12	1457	N	624	-0-	-833	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	806	N	611	-0-	-195	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 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
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-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 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
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	620	N	268	-0-	-352	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	600	N	202	-0-	-398	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	496	N	191	-0-	-305	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 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
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*12	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	3			N	-0-					-0-
01	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 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
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-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 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
09	0	N	-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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

09	420	N	141	-0-	-279	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	727	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 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
09	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93						N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

09	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

09	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 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
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 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
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-

HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 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
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-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1917	-0-	-253	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1771	-0-	-161	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 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
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*12	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	784	N	436	-0-	-348	-0-	436	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 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
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 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	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	776	-0-	-1128	-0-	776	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	949	-0-	-131	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 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
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	560	N	330	-0-	-230	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 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
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
*12	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

09	840	N	500	-0-	-340	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	961	N	651	-0-	-310	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	720	N	484	-0-	-236	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

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-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

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-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

09	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 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
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 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
09	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	997	-0-	-683	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 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
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-

POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 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
09	600	N	274	-0-	-326	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	790	-0-	-246	-0-	790	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 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
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 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
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	465	N	22	-0-	-443	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 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
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	806	N	615	-0-	-191	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	283	-0-	-317	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	532	N	317	-0-	-215	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1004	-0-	-136	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 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
09	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3209	-0-	-46	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3191	-0-	-64	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2858	-0-	-82	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	476	N	440	-0-	-36	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2388	-0-	-12	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1948	-0-	-292	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
*11	2520	X	2122	-0-	-398	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
02	2352	X	2236	-0-	-116	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 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
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 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
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 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
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
*11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	1999	3			Y	-0-					-0-
*12	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1530	-0-	-346	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 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
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*11	1200	N	21	-0-	-1179	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	809	-0-	-617	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 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
09	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	N	-0-					-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	7	1	2317	3	N	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	9	1	3119	3	N	-0-					-0-
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	6	1	2047	3	N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	6	1	2063	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 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
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*12	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 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
09	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1344	-0-	-276	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 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
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*11	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*12	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 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
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-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 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
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
10	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 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
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 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
09	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 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
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	539	-0-	-601	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 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
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
*12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 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
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-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 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
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 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
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
10	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	1	1	418	3	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
02	224	N	84	-0-	-140	-0-	84	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 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
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

09	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	907	-0-	-129	-0-	907	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

09	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

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-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 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
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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

09	720	N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-					-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

09	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	1			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	78	1			8
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	90	1			26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	28	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 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
09	780	X	691	-0-	-89	-0-	687	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	806	X	476	-0-	-330	-0-	472	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	631	X	631	-0-	-0-	-0-	618	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	716	X	716	-0-	-0-	-0-	710	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	713	X	597	-0-	-116	-0-	593	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	644	X	431	-0-	-213	-0-	427	3	4	9	Y	4	4	1			1

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 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
09	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	6	1	2432	3	N	-0-					-0-
10	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	4	1	1421	3	N	-0-					-0-
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	5	1	1870	3	N	-0-					-0-
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	6	1	1835	3	N	-0-					-0-
01	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	5	1	1701	3	N	-0-					-0-
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 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
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 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
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1301	-0-	-807	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1119	-0-	-501	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*12	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 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
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 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
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	341	N	182	-0-	-159	-0-	1	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 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
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 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
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 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
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	2945	N	2914	-0-	-31	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
11	2850	N	2823	-0-	-27	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2914	N	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2496	-0-	-136	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
*12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 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
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	662	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

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-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

09	900	N	757	-0-	-143	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 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
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	971	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 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
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 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
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 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
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

09	600	N	421	-0-	-179	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336	N	203	-0-	-133	-0-	203	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

09	1740	N	1440	-0-	-300	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	706	-0-	-638	-0-	706	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	744	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	874	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	Y	14	13	1			2
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	970	3	28	9	Y	25	21	1			6
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	3	28	9	Y	25	27	1			4
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	783	3	26	9	Y	24	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1523	-0-	-297	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 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
09	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1843	-0-	-203	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
*12	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1489	-0-	-303	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 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
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	814	-0-	-416	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*12	1240	N	683	-0-	-557	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	756	N	622	-0-	-134	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 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
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
*12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 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
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.		-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 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
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	6	1	2371	3	N	-0-					-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	6	1	2449	3	N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	9	1	3107	3	N	-0-					-0-
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	2123	3	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					-0-
*02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	5	1	1937	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 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
09	2610	X	1983	-0-	-627	-0-	1983	3			Y	-0-	3	0			-0-
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	3			Y	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2336	-0-	-361	-0-	2336	3			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2028	-0-	-324	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 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
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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
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-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 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
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 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
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-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 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
09	840 N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
10	868 N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
11	840 N	762	-0-	-78	-0-	762	3			N	-0-					-0-
12	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	700 N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 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
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
*02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 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
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	560	N	256	-0-	-304	-0-	256	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	3	1	1088	3	N	-0-					-0-
10	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	300	N	191	-0-	-109	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	N	-0-					-0-
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 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
09	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					-0-
11	930	N	628	-0-	-302	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 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
09	2010	X	1522	-0-	-488	-0-	4	1	1518	3	N	-0-			-0-
10	2077	X	1344	-0-	-733	-0-	4	1	1340	3	N	-0-			-0-
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
12	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	4	1	1152	3	N	-0-			-0-
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	4	1	1305	3	N	-0-			-0-
*02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	4	1	1356	3	N	-0-			-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 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
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-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 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
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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 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
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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-			-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	3			N	-0-			-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-			-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-			-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

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
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-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6294					N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

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
09	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	2803	3 10 9			Y	9	8	0			4
10	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2790	3 11 9			Y	10	10	0			4
11	2850	X	2453	-0-	-397	-0-	2442	3 11 9			Y	10	10	0			4
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2769	3 12 9			Y	11	10	0			5
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2883	3 15 9			Y	14	15	0			4
*02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2582	3 9 9			Y	8	8	0			4

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

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
09	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
*12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
*02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

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
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

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
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-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 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
09	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4350	3	11	9	Y	10	9	0			4
10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4468	3	10	9	Y	9	10	0			3
11	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	4208	3	8	9	Y	7	7	0			3
12	4619	X	4412	-0-	-207	-0-	4402	3	10	9	Y	9	8	0			4
01	4619	X	2587	-0-	-2032	-0-	2578	3	9	9	Y	8	10	0			2
02	4060	X	2579	-0-	-1481	-0-	2575	3	4	9	Y	4	4	0			2

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 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
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-

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 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
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5485	3	30	9	Y	27	23	0			12
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6297	3	39	9	Y	35	34	0			13
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5895	3	39	9	Y	35	34	0			14
12	4805	X	706	-0-	-4099	-0-	663	3	43	9	Y	39	35	0			18
01	4805	X	950	-0-	-3855	-0-	898	3	52	9	Y	47	52	0			13
02	5320	X	1171	-0-	-4149	-0-	1140	3	31	9	Y	28	26	0			15

WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 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
09	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6405	3	6	9	Y	5	4	0			2
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6506	3	7	9	Y	6	6	0			2
11	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5988	3	7	9	Y	6	6	0			2
12	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6496	3	8	9	Y	7	6	0			3
01	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6723	3	9	9	Y	8	9	0			2
02	5992	X	5856	-0-	-136	-0-	5849	3	7	9	Y	6	5	0			3

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	9879	-0-	-81	-0-	9428	3	451	9	Y	410	412	1			88
10	10292	X	9794	-0-	-498	-0-	9765	3	29	9	Y	26	111	1			3
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10276	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	10199	X	10087	-0-	-112	-0-	10033	3	54	9	Y	49	40	1			12
01	10199	X	6167	-0-	-4032	-0-	6133	3	34	9	Y	31	38	1			5
*02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8914	3	51	9	Y	46	43	1			8

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	3			Y	-0-					-0-
10	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	3			Y	-0-					-0-
11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	3			Y	-0-					-0-
12	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	3			Y	-0-					-0-
01	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	3			Y	-0-					-0-
*02	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	13670	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 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
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4150	3	17	9	Y	15	13	0			6
10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4279	3	21	9	Y	19	18	0			7
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3986	3	20	9	Y	18	18	0			7
12	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4233	3	23	9	Y	21	18	0			10
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4206	3	28	9	Y	25	28	0			7
02	3892	X	3778	-0-	-114	-0-	3761	3	17	9	Y	15	14	0			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 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
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-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

09	7770	X	7524	-0-	-246	-0-	7521	3	3	9	Y	3	3	0			1
10	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8448	3	4	9	Y	4	4	0			1
11	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7877	3	3	9	Y	3	3	0			1
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7949	3	4	9	Y	4	3	0			2
01	8401	X	7811	-0-	-590	-0-	7807	3	4	9	Y	4	5	0			1
02	7644	X	6382	-0-	-1262	-0-	6380	3	2	9	Y	2	2	0			1

FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

09	9540	X	9244	-0-	-296	-0-	9236	3	8	9	Y	7	8	0			3
10	9858	X	8587	-0-	-1271	-0-	8577	3	10	9	Y	9	9	0			3
11	9540	X	8027	-0-	-1513	-0-	8016	3	11	9	Y	10	9	0			4
12	9858	X	8903	-0-	-955	-0-	8892	3	11	9	Y	10	9	0			5
01	9734	X	8872	-0-	-862	-0-	8860	3	12	9	Y	11	13	0			3
02	8624	X	7941	-0-	-683	-0-	7933	3	8	9	Y	7	6	0			4

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

09	8760	X	8226	-0-	-534	-0-	8202	3	24	9	Y	22	22	1			5
10	9052	X	8287	-0-	-765	-0-	8261	3	26	9	Y	24	26	1			3
11	8760	X	8419	-0-	-341	-0-	8394	3	25	9	Y	23	23	1			3
12	8618	X	8470	-0-	-148	-0-	8422	3	48	9	Y	44	36	1			11
01	8494	X	6517	-0-	-1977	-0-	6482	3	35	9	Y	32	38	1			5
02	7616	X	6234	-0-	-1382	-0-	6197	3	37	9	Y	34	33	1			6

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	33894					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

09	11370	X	9408	-0-	-1962	-0-	9388	3	20	9	Y	18	20	1			4
10	11749	X	8962	-0-	-2787	-0-	8945	3	17	9	Y	15	17	1			2
11	11370	X	8326	-0-	-3044	-0-	8308	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	11191	X	10082	-0-	-1109	-0-	10045	3	37	9	Y	34	28	1			8
01	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10059	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	8736	X	7681	-0-	-1055	-0-	7649	3	32	9	Y	29	29	1			5

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
10	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
*12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 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
09	7740	X	7209	-0-	-531	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7085	-0-	-913	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
11	7170	X	6816	-0-	-354	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	4255	-0-	-3185	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	3801	-0-	-2919	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	9946	-0-	-2294	-0-	9922	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	11904	X	10612	-0-	-1292	-0-	10586	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11944	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12604	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
01	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13755	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
*02	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	14767	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	21784	-0-	-1466	-0-	21523	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
10	22847	X	20064	-0-	-2783	-0-	19811	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
11	22110	X	21982	-0-	-128	-0-	21794	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
12	22847	X	20575	-0-	-2272	-0-	20278	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
01	22506	X	16291	-0-	-6215	-0-	16079	3	212	9	Y	193	193	1			-0-
02	T. A.		20116	-0-	20116	20116	19818	3	298	9	Y	271	271	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28860	X	27662	-0-	-1198	-0-	27394	3	268	9	Y	244	246	1			52
10	29822	X	28182	-0-	-1640	-0-	27768	3	414	9	Y	376	388	1			40
11	28444	X	28444	-0-	-0-	-0-	28031	3	413	9	Y	375	369	1			46
12	28830	X	26255	-0-	-2575	-0-	25729	3	526	9	Y	478	406	1			118
01	28613	X	26629	-0-	-1984	-0-	26234	3	395	9	Y	359	420	1			57
02	26544	X	24428	-0-	-2116	-0-	23956	3	472	9	Y	429	409	1			77

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11193	3	233	9	Y	212	212	0			26
10	11625	X	8873	-0-	-2752	-0-	8619	3	254	9	Y	231	228	0			29
11	11250	X	6156	-0-	-5094	-0-	5991	3	165	9	Y	150	168	0			11
12	11625	X	5142	-0-	-6483	-0-	5036	3	106	9	Y	96	99	0			8
01	11625	X	2448	-0-	-9177	-0-	2374	3	74	9	Y	67	68	0			7
02	10444	X	3339	-0-	-7105	-0-	3241	3	98	9	Y	89	86	0			10

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39097	X	39097	-0-	-0-	-0-	38544	3	553	9	Y	503	505	0			61
10	39121	X	39121	-0-	-0-	-0-	38474	3	647	9	Y	588	574	0			75
11	34560	X	34356	-0-	-204	-0-	33868	3	488	9	Y	444	485	0			34
12	35712	X	33143	-0-	-2569	-0-	32713	3	430	9	Y	391	394	0			31
01	35712	X	32694	-0-	-3018	-0-	32275	3	419	9	Y	381	372	0			40
02	30044	X	28997	-0-	-1047	-0-	28621	3	376	9	Y	342	344	0			38

BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20340	X	14801	-0-	-5539	-0-	14343	3	458	9	Y	416	418	0			50
10	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	23868	3	502	9	Y	456	448	0			58
11	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	20452	3	645	9	Y	586	599	0			45
12	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	24349	3	960	9	Y	873	849	0			69
01	24366	X	22235	-0-	-2131	-0-	21300	3	935	9	Y	850	829	0			90
02	22008	X	21807	-0-	-201	-0-	20969	3	838	9	Y	762	768	0			84

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	61	140	0			7
10	14105	X	10447	-0-	-3658	-0-	9895	3	552	9	Y	502	445	0			64
11	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	21739	3	448	9	Y	407	440	0			31
12	14105	X	8442	-0-	-5663	-0-	8066	3	376	9	Y	342	346	0			27
01	14105	X	11234	-0-	-2871	-0-	10886	3	348	9	Y	316	310	0			33
02	20720	X	8970	-0-	-11750	-0-	8751	3	219	9	Y	199	210	0			22

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30360	X	29083	-0-	-1277	-0-	29030	3	53	9	Y	48	49	1			10
10	30101	X	28422	-0-	-1679	-0-	28338	3	84	9	Y	76	78	1			8
11	28977	X	28977	-0-	-0-	-0-	28894	3	83	9	Y	75	74	1			9
12	30039	X	29163	-0-	-876	-0-	29084	3	79	9	Y	72	63	1			18
01	30039	X	29891	-0-	-148	-0-	29821	3	70	9	Y	64	72	1			10
02	27132	X	26024	-0-	-1108	-0-	25956	3	68	9	Y	62	61	1			11

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26850	X	21224	-0-	-5626	-0-	21066	3	158	9	Y	144	138	1			31
10	27683	X	21867	-0-	-5816	-0-	21615	3	252	9	Y	229	235	1			25
11	26790	X	22175	-0-	-4615	-0-	21924	3	251	9	Y	228	225	1			28
12	27404	X	21021	-0-	-6383	-0-	20714	3	307	9	Y	279	238	1			69
01	22971	X	20734	-0-	-2237	-0-	20444	3	290	9	Y	264	291	1			42
02	20580	X	18534	-0-	-2046	-0-	18248	3	286	9	Y	260	255	1			47

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12600	X	6340	-0-	-6260	-0-	6140	3	200	9	Y	182	197	1			39
10	13020	X	6586	-0-	-6434	-0-	6289	3	297	9	Y	270	280	1			29
11	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	279	274	1			34
12	9889	X	5057	-0-	-4832	-0-	4857	3	200	9	Y	182	171	1			45
01	9889	X	5784	-0-	-4105	-0-	5543	3	241	9	Y	219	229	1			35
*02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6221	3	263	9	Y	239	231	1			43

PENNA-J-BAKER WELL #: 5H RRCID -> 291881 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 9868 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33450	X	31521	-0-	-1929	-0-	31449	3	72	9	Y	65	58	0			28
10	34565	X	31346	-0-	-3219	-0-	31256	3	90	9	Y	82	80	0			30
11	33450	X	29036	-0-	-4414	-0-	28945	3	91	9	Y	83	80	0			33
12	33821	X	30100	-0-	-3721	-0-	29999	3	101	9	Y	92	82	0			43
01	33139	X	30257	-0-	-2882	-0-	30135	3	122	9	Y	111	123	0			31
02	29400	X	26717	-0-	-2683	-0-	26647	3	70	9	Y	64	60	0			35

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291882 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9186 - 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
09	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3360	3	19	9	Y	17	15	0			7
10	3782	X	3440	-0-	-342	-0-	3416	3	24	9	Y	22	21	0			8
11	3600	X	3192	-0-	-408	-0-	3168	3	24	9	Y	22	21	0			9
12	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3257	3	25	9	Y	23	21	0			11
01	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	3322	3	32	9	Y	29	32	0			8
02	3164	X	2744	-0-	-420	-0-	2725	3	19	9	Y	17	16	0			9

O. W. ALEXANDER WELL #: 7 RRCID -> 295910 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8780 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	956	-0-	-244	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			Y	-0-					-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 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
09	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	96	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	114	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	119	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	129	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	118	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	153	1	904	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	98	1	661	3	Y	4	11	1			12
							4	9									
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	131	1	868	3	Y	14					26
							15	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	700	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	115	1	733	3	Y	9					25
							10	9									
01	620	N	403	-0-	-217	-0-	55	1	345	3	Y	3	18	1			10
							3	9									
02	560	N	223	-0-	-337	-0-	32	1	189	3	Y	2					12
							2	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					6
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					6
11	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					6
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			Y	-0-					6
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					6
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	3			Y	-0-					6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 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
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	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-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					36
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					36
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					36
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					36
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					36
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					36

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	900	-0-	-80	-0-	900	3			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 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
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	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-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 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
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	223	1	1498	3	Y	-0-					-0-
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	210	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	201	1	1309	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	156	1	993	3	Y	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	166	1	1038	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	139	1	824	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 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
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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 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
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	73	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	79	1	521	3	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	83	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	82	1	513	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	56	1	329	3	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 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
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	69	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	72	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	74	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	92	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	93	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	85	1	500	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1					2
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	Y	2	3	1			1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	3	1			3
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			2
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	161	3	2	9	Y	2	3	1			1

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 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
09	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	1063	3	7	9	Y	6	15	1			10
10	1581	N	1080	-0-	-501	-0-	1072	3	8	9	Y	7					17
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	869	3	13	9	Y	12	15	1			14
12	1116	N	770	-0-	-346	-0-	755	3	15	9	Y	14	15	1			13
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	3	9	9	Y	8	10	1			11
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	3	15	9	Y	14	16	1			9

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	356	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	71	1	468	3	Y	4					12
							4	9									
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	65	1	425	3	Y	4	10	1			6
							4	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	90	1	573	3	Y	6					12
							7	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	82	1	516	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	68	1	403	3	Y	6					13
							7	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 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
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	Y	3	9	1			5
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	3	7	9	Y	6					11
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	Y	8	10	1			9
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	808	3	15	9	Y	14	11	1			12
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	781	3	6	9	Y	5	9	1			8
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	682	3	10	9	Y	9	11	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 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	630	N	405	-0-	-225	-0-	51	1	346	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	61	1	405	3	Y	8					15
							9	9									
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	591	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	4					11
							4	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	106	1	665	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	70	1	415	3	Y	1					8
							1	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1546	3	7	9	Y	6					24
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1338	3	4	9	Y	4					28
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1338	3	6	9	Y	5					33
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1151	3	3	9	Y	3	26	1			10
01	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1248	3	9	9	Y	8					18
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8					26

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

09	3000	N	3107	-0-	107	424	3092	3	15	9	Y	14	36	1			22
10	3100	N	3284	-0-	184	608	3260	3	24	9	Y	22					44
11	3907	X	3299	-0-	-608	-0-	3264	3	35	9	Y	32	40	1			36
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3309	3	65	9	Y	59	47	1			48
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3194	3	28	9	Y	25	39	1			34
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2742	3	39	9	Y	35	43	1			26

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	3	6	9	Y	5	12	1			7
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	3	8	9	Y	7					14
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	988	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	987	3	19	9	Y	17	14	1			14
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	3	9	9	Y	8	12	1			10
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	801	3	12	9	Y	11	13	1			8

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	50	1	328	3	Y	6					13
							7	9									
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	32	1	205	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	56	1	358	3	Y	6					10
							7	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	8	11	1			7
							9	9									
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	51	1	303	3	Y	3					10
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	152	1	1022	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	294	1	1947	3	Y	33					53
							36	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	3	Y	21	47	1			27
							23	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	193	1	1227	3	Y	15					42
							17	9									
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	238	1	1493	3	Y	22	38	1			26
							24	9									
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	205	1	1214	3	Y	18					44
							20	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	141	1	948	3	Y	10	14	1			17
							11	9									
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	151	1	998	3	Y	16					33
							18	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	163	1	1062	3	Y	17	30	1			20
							19	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	164	1	1041	3	Y	14					34
							15	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	183	1	1150	3	Y	16	30	1			20
							18	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	123	1	725	3	Y	10					30
							11	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2320	N	1844	-0-	-476	-0-	237	1	1592	3	Y	14	29	1			33
							15	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	222	1	1470	3	Y	24					57
							26	9									
11	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	240	1	1567	3	Y	24	50	1			31
							26	9									
12	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	258	1	1638	3	Y	21					52
							23	9									
01	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	234	1	1465	3	Y	21	44	1			29
							23	9									
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	238	1	1410	3	Y	21					50
							23	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

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-

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

09	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			Y	-0-					5
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					5
11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					5
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					5
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 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
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	269	1	1811	3	Y	18	25	1			31
							20	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	265	1	1755	3	Y	29					60
							32	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	236	1	1537	3	Y	23	53	1			30
							25	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	287	1	1823	3	Y	24					54
							26	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	256	1	1603	3	Y	22	46	1			30
							24	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	291	1	1718	3	Y	26					56
							29	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

09	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	351	1	2360	3	Y	20	18	1			25
							22	9									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	208	1	1377	3	Y	22					47
							24	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	195	1	1268	3	Y	19	41	1			25
							21	9									
12	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	202	1	1287	3	Y	16					41
							18	9									
01	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	197	1	1234	3	Y	18	36	1			23
							20	9									
02	1372	N	1367	-0-	-5	-0-	195	1	1153	3	Y	17					40
							19	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

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-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

09	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	207	1	1395	3	Y	14	20	1			25
							15	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	235	1	1554	3	Y	25					50
							28	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	251	1	1638	3	Y	25	45	1			30
							28	9									
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	296	1	1880	3	Y	25					55
							28	9									
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	279	1	1752	3	Y	24	48	1			31
							26	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	237	1	1401	3	Y	21					52
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

09	1050	N	753	-0-	-297	-0-	740	3	13	9	Y	12					39
10	1054	N	939	-0-	-115	-0-	931	3	8	9	Y	7	37	1			9
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871	3	8	9	Y	7					16
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	859	3	14	9	Y	13	22	1			7
01	930	N	839	-0-	-91	-0-	829	3	10	9	Y	9					16
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	692	3	10	9	Y	9					25

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

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-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

09	1530	N	1382	-0-	-148	-0-	1382	3			Y	-0-					36
10	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	1312	3			Y	-0-					36
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					36
12	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3			Y	-0-					36
01	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			Y	-0-					36
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					36

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					36
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					36
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					36
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					36
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					36
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			Y	-0-					36

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	677	3	17	9	Y	15					63
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	3	12	9	Y	11					74
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11					85
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	615	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	722	3	22	9	Y	20					46
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	685	3	25	9	Y	23					69

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 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
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-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 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
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	417	3	2	9	Y	2	8	1			3
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	3	3	9	Y	3					6
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	562	3	6	9	Y	5	4	1			7
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	961	3	20	9	Y	18	9	1			16
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	Y	8	12	1			12
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	755	3	11	9	Y	10	14	1			8

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 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
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	3	6	9	Y	5	9	1			4
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1287	3	8	9	Y	7					11
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	865	3	7	9	Y	6	8	1			9
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	837	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	840	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	3	9	9	Y	8	10	1			8

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	3	6	9	Y	5	14	1			8
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	Y	6					14
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	Y	10	13	1			11
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1002	3	20	9	Y	18	14	1			15
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	969	3	8	9	Y	7	12	1			10
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	846	3	12	9	Y	11	13	1			8

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 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
09	1170	N	631	-0-	-539	-0-	631	3			Y	-0-					4
10	1085	N	645	-0-	-440	-0-	645	3			Y	-0-					4
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					4
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			Y	-0-					4
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					4
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					4

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

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
09	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	723	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

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
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2	9	Y	2	5	1			2
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	653	3	6	9	Y	5					7
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	349	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5	6	1			5

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

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
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-

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

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
09	600	N	469	-0-	-131	-0-	60	1	403	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	73	1	485	3	Y	8					14
							9	9									
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	277	3	Y	3	12	1			5
							3	9									
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	49	1	313	3	Y	3					8
							3	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	608	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	59	1	349	3	Y	5					13
							6	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

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
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					36
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					36
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					36
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					36
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					36

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

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
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1688	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1481	3	3	9	Y	3					5
11	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	1338	3	2	9	Y	2	3	1			4
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	Y	3	2	1			5
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	3	3	9	Y	3	4	1			4
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2674	3	18	9	Y	16	23	1			19
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2871	3	19	9	Y	17					36
11	2070	N	2021	-0-	-49	-0-	2002	3	19	9	Y	17	33	1			20
12	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2128	3	43	9	Y	39	27	1			32
01	2201	N	1737	-0-	-464	-0-	1724	3	13	9	Y	12	25	1			19
02	1876	N	1233	-0-	-643	-0-	1214	3	19	9	Y	17	23	1			13

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	3	2	9	Y	2	7	1			4
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	Y	4					8
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	Y	5	7	1			6
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	642	3	13	9	Y	12	8	1			10
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	Y	6	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	10	1			4

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

09	870	N	850	-0-	-20	-0-	848	3	2	9	Y	2	5	1			2
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	3	6	9	Y	5					7
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	3	3	9	Y	3	5	1			5
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	906	3	6	9	Y	5	3	1			7
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1103	3	6	9	Y	5	6	1			6
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	Y	5	6	1			5

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

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-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1931	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1678	3	11	9	Y	10					16
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1199	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1275	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1311	3	12	9	Y	11	14	1			11

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

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-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

09	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2332	3	13	9	Y	12	22	1			11
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2523	3	20	9	Y	18					29
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2376	3	18	9	Y	16	22	1			23
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2601	3	23	9	Y	21	13	1			31
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2449	3	21	9	Y	19	24	1			26
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2405	3	23	9	Y	21	26	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	391	3	11	9	Y	10	19	1			9
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	870	3	18	9	Y	16					25
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	814	3	14	9	Y	13	18	1			20
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	894	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	891	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1005	3	20	9	Y	18	22	1			18

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	576	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	695	3	11	9	Y	10					16
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	544	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	382	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	474	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	453	3	12	9	Y	11	14	1			11

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

09	390	N	233	-0-	-157	-0-	226	3	7	9	Y	6	12	1			6
10	403	N	321	-0-	-82	-0-	310	3	11	9	Y	10					16
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	318	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11	7	1			17
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	219	3	11	9	Y	10	13	1			14
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	177	3	12	9	Y	11	14	1			11

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
12	18	X	2	-0-	-16	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

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-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	3	17	9	Y	15	28	1			13
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	940	3	25	9	Y	23					36
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1494	3	22	9	Y	20	27	1			29
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1555	3	28	9	Y	25	16	1			38
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	3	26	9	Y	24	30	1			32
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	938	3	29	9	Y	26	32	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 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
09	780	N	709	-0-	-71	-0-	91	1	611	3	Y	6	10	1			12
							7	9									
10	837	N	661	-0-	-176	-0-	85	1	565	3	Y	10					22
							11	9									
11	780	N	613	-0-	-167	-0-	80	1	524	3	Y	8	19	1			11
							9	9									
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	80	1	508	3	Y	6					17
							7	9									
01	651	N	510	-0-	-141	-0-	69	1	434	3	Y	6	14	1			9
							7	9									
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	76	1	450	3	Y	7					16
							8	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 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
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	186	3	11	9	Y	10	19	1			9
10	434	N	205	-0-	-229	-0-	187	3	18	9	Y	16					25
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	165	3	14	9	Y	13	18	1			20
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	172	3	19	9	Y	17	11	1			26
01	217	N	71	-0-	-146	-0-	53	3	18	9	Y	16	20	1			22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	110	3	20	9	Y	18	22	1			18

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 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
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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 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
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2458	3	25	9	Y	23					83
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2774	3	24	9	Y	22	83	1			22
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2579	3	24	9	Y	22					44
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2533	3	41	9	Y	37	61	1			20
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2517	3	29	9	Y	26					46
02	2296	N	2254	-0-	-42	-0-	2220	3	34	9	Y	31					77

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 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
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	3	4	9	Y	4	10	1			6
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	Y	6					12
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10	11	1			11
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	857	3	17	9	Y	15	14	1			12
01	837	N	567	-0-	-270	-0-	563	3	4	9	Y	4	9	1			7
02	756	N	498	-0-	-258	-0-	491	3	7	9	Y	6	8	1			5

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 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
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					5
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					5
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					5
12	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			Y	-0-					5
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					5
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	3	17	9	Y	15					63
10	899	N	819	-0-	-80	-0-	807	3	12	9	Y	11					74
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	3	12	9	Y	11					85
12	899	N	726	-0-	-173	-0-	717	3	9	9	Y	8	67	1			26
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	3	22	9	Y	20					46
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	815	3	25	9	Y	23					69

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 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
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	3	17	9	Y	15					41
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	3	15	9	Y	14	43	1			12
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1716	3	17	9	Y	15					27
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1691	3	28	9	Y	25	39	1			13
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1634	3	19	9	Y	17					30
02	1512	N	1414	-0-	-98	-0-	1392	3	22	9	Y	20					50

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 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
09	870	N	490	-0-	-380	-0-	488	3	2	9	Y	2	11	1			5
10	930	N	631	-0-	-299	-0-	627	3	4	9	Y	4					9
11	900	N	610	-0-	-290	-0-	603	3	7	9	Y	6	8	1			7
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	9	1			9
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	594	3	4	9	Y	4	7	1			6
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	484	3	7	9	Y	6	8	1			4

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					62
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					62
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					62
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					62
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					62
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			Y	-0-					62

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 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
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 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
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	384	3	6	9	Y	5	9	1			4
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	532	3	8	9	Y	7					11
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	436	3	7	9	Y	6	8	1			9
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	448	3	9	9	Y	8	5	1			12
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	309	3	8	9	Y	7	9	1			10
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	439	3	9	9	Y	8	10	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 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
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	3	4	9	Y	4	10	1			6
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	Y	6					12
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	Y	5	11	1			6
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	575	3	13	9	Y	12	7	1			11
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	828	3	7	9	Y	6	9	1			8
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	742	3	11	9	Y	10	11	1			7

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

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-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

09	2850	X	1450	-0-	-1400	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	2945	X	1580	-0-	-1365	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
11	2700	X	1478	-0-	-1222	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1457	-0-	-186	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	1407	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1199	-0-	-117	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

09	1350	N	1282	-0-	-68	-0-	1275	2	7	9	Y	6					48
10	1364	N	14	-0-	-1350	-0-	14	2			Y	-0-					48
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					48
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					48
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					48
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	879	-0-	-291	-0-	873	2	6	9	Y	5					88
10	806	N	4	-0-	-802	-0-	4	2			Y	-0-					88
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					88
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					88
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					88
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-	77	1			11

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1304	2	14	9	Y	13					119
10	1457	N	963	-0-	-494	-0-	963	2			Y	-0-					119
11	1470	N	1028	-0-	-442	-0-	1028	2			Y	-0-					119
12	1364	N	930	-0-	-434	-0-	930	2			Y	-0-					119
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					119
02	952	N	857	-0-	-95	-0-	857	2			Y	-0-					119

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

09	570	N	496	-0-	-74	-0-	492	2	4	9	Y	4					22
10	496	N	10	-0-	-486	-0-	10	2			Y	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					22
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					22
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

09	420	N	406	-0-	-14	-0-	404	2	2	9	Y	2					50
10	527	N	15	-0-	-512	-0-	15	2			Y	-0-					50
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					50
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					50
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	1			-0-

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-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

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

09	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2950	2	2	9	Y	2					144
10	3131	X	3055	-0-	-76	-0-	3055	2			Y	-0-					144
11	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	2782	2			Y	-0-					144
12	3224	X	2881	-0-	-343	-0-	2881	2			Y	-0-					144
01	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2960	2			Y	-0-					144
02	2772	X	1806	-0-	-966	-0-	1806	2			Y	-0-					144

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 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
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-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

09	4830	X	4417	-0-	-413	-0-	4351	2	66	9	N	60	18	8			336
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4631	2	14	9	N	13	13	8			336
11	4650	X	2980	-0-	-1670	-0-	2968	2	12	9	N	11	173	1	11	8	163
12	4805	X	4370	-0-	-435	-0-	4355	2	15	9	N	14	14	8			163
01	4805	X	4397	-0-	-408	-0-	4352	2	45	9	N	41	6	8			198
02	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	3850	2	76	9	N	69	10	8			257

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 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
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-

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

09	3600	X	3314	-0-	-286	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
11	3600	X	3374	-0-	-226	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	643	-0-	-3046	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2	-0-	-3078	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

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-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

09	5490	X	5014	-0-	-476	-0-	5014	2			N	-0-					98
10	5301	X	5200	-0-	-101	-0-	5200	2			N	-0-					98
11	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	4967	2			N	-0-					98
12	5177	X	4874	-0-	-303	-0-	4874	2			N	-0-					98
01	5208	X	2576	-0-	-2632	-0-	2576	2			N	-0-					98
*02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					98

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3333	2	143	9	N	130	34	8			261
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4305	2	39	9	N	35	33	8			263
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4432	2	29	9	N	26	169	1	24	8	96
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3050	2	15	9	N	14	14	8			96
01	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3	3	8			96
*02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8586	2	107	9	N	97	47	8			149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			149
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3802	2	9	9	N	8	8	8			149
*02	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9348	2	120	9	N	109	71	8			187

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 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
09	0	K	-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-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	473	-0-	-7	-0-	112	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	56	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	81	1	378	3	Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 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
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	126	1	895	3	Y	1					19
							1	9									
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	119	1	901	3	Y	5	8	1			16
							6	9									
11	1020	N	947	-0-	-73	-0-	106	1	837	3	Y	4					20
							4	9									
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	106	1	865	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
01	1023	N	736	-0-	-287	-0-	91	1	642	3	Y	3	7	1			7
							3	9									
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	152	1	730	3	Y	3	7	1			3
							3	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 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
09	900	N	440	-0-	-460	-0-	104	1	336	3	Y	-0-					42
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	46	1	151	3	Y	-0-					42
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	63	1	382	3	Y	-0-					42
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	41	1	1042	3	Y	-0-					42
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	902	3	Y	7					49
							8	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	4					53
							4	9									

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 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
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	161	1	520	3	Y	-0-					53
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	138	1	453	3	Y	-0-					53
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	75	1	452	3	Y	5					58
							6	9									
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	17	1	446	3	Y	2					60
							2	9									
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	39	1	324	3	Y	7					67
							8	9									
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	57	1	265	3	Y	4					71
							4	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 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
09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	206	1	1755	3	Y	8	6	1	3	8	8
							9	9									
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	108	1	1909	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	2010	N	1582	-0-	-428	-0-	108	1	1470	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	2046	N	783	-0-	-1263	-0-	48	1	724	3	Y	10	5	1	2	8	6
							11	9									
01	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	137	1	1750	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
02	1484	N	1303	-0-	-181	-0-	138	1	1150	3	Y	14	8	1			8
							15	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	1998	-0-	-312	-0-	336	1	1660	3	Y	2	16	1			7
							2	9									
10	2294	N	1088	-0-	-1206	-0-	188	1	893	3	Y	6					13
							7	9									
11	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	321	1	1071	3	Y	3					16
							3	9									
12	2077	N	1736	-0-	-341	-0-	308	1	1426	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	262	1	1291	3	Y	5					14
							6	9									
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	204	1	1138	3	Y	-0-					14

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 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
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	195	1	997	3	Y	9	16	1	4	8	21
							10	9									
10	1829	N	1192	-0-	-637	-0-	38	1	1150	3	Y	4					25
							4	9									
11	1950	N	942	-0-	-1008	-0-	88	1	835	3	Y	17	18	1			24
							19	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	184	1	1569	3	Y	16	15	1	2	8	23
							18	9									
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	126	1	1295	3	Y	15	17	1			21
							17	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	865	3	Y	14					35
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 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
09	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	264	1	1350	3	Y	9	19	1	4	8	23
							10	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	44	1	1330	3	Y	4					27
							4	9									
11	3000	N	3040	-0-	40	40	288	1	2729	3	Y	21	19	1			29
							23	9									
12	2459	N	2419	-0-	-40	-0-	252	1	2148	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	195	1	2012	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	336	1	2188	3	Y	14					36
							15	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					22
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	219	1	1701	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	251	1	1563	3	Y	-0-					31
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	232	1	1543	3	Y	19					50
							21	9									
12	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	62	1	1630	3	Y	4					54
							4	9									
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			Y	-0-					54
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	3	Y	-0-					54

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					33
10	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					33
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					33
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					33
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	4					37
							4	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

09	810	N	730	-0-	-80	-0-	113	1	617	3	Y	-0-					9
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	123	1	561	3	Y	-0-					9
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	92	1	403	3	Y	-0-					9
12	744	N	372	-0-	-372	-0-	68	1	304	3	Y	-0-					9
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					9
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	112	1	434	3	Y	-0-					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

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
09	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-		106	1	903	3	Y	12	8	1	4	8	12
									13	9									
10	1209	N	942	-0-		-267	-0-		50	1	881	3	Y	10	16	1			6
									11	9									
11	1140	N	933	-0-		-207	-0-		63	1	863	3	Y	6	8	1			4
									7	9									
12	1054	N	637	-0-		-417	-0-		39	1	581	3	Y	15	8	1	2	8	9
									17	9									
01	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-		95	1	1210	3	Y	10	16	1			3
									11	9									
02	868	N	699	-0-		-169	-0-		73	1	604	3	Y	20	12	1			11
									22	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

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
09	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-		148	1	1258	3	Y	17	11	1	6	8	17
									19	9									
10	1736	N	1449	-0-		-287	-0-		76	1	1358	3	Y	14	22	1			9
									15	9									
11	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-		101	1	1370	3	Y	8	11	1			6
									9	9									
12	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		93	1	1400	3	Y	22	12	1	3	8	13
									24	9									
01	1564	N	1564	-0-		-0-	-0-		113	1	1436	3	Y	14	23	1			4
									15	9									
02	1372	N	1308	-0-		-64	-0-		137	1	1139	3	Y	29	17	1			16
									32	9									

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

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
09	444	N	444	-0-		-0-	-0-		75	1	360	3	Y	8					9
									9	9									
10	484	N	484	-0-		-0-	-0-		94	1	382	3	Y	7	9	1			7
									8	9									
11	510	N	510	-0-		-0-	-0-		98	1	404	3	Y	7					14
									8	9									
12	487	N	487	-0-		-0-	-0-		91	1	389	3	Y	6	2	1			18
									7	9									
01	496	N	445	-0-		-51	-0-		89	1	350	3	Y	5	13	1			10
									6	9									
02	476	N	426	-0-		-50	-0-		98	1	322	3	Y	5					15
									6	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

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
09	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-		372	1	1804	3	Y	3	1	8			22
									3	9									
10	2356	N	2276	-0-		-80	-0-		387	1	1866	3	Y	21					43
									23	9									
11	2250	N	2094	-0-		-156	-0-		530	1	1562	3	Y	2					45
									2	9									
12	2263	N	2227	-0-		-36	-0-		511	1	1710	3	Y	5					50
									6	9									
01	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-		628	1	2103	3	Y	1	37	1			14
									1	9									
*02	2800	N	3701	-0-		901	901		1654	1	2038	3	Y	8					22
									9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	212	1	971	3	Y	24					36
							26	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	145	1	855	3	Y	1					37
							1	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	240	1	1015	3	Y	-0-					37
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	396	1	1081	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
01	992	N	981	-0-	-11	-0-	129	1	832	3	Y	18					55
							20	9									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	353	1	730	3	Y	-0-					55

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 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
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	N	-0-					68
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	61	1	280	3	N	-0-					68
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	73	1	319	3	N	-0-					68
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	54	1	240	3	N	-0-					68
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	56	1	247	3	N	-0-					68
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	56	1	218	3	N	-0-					68

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			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

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 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
09	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	304	1	2340	3	Y	11	19	1	4	8	25
							12	9									
10	2852	N	2655	-0-	-197	-0-	306	1	2346	3	Y	3					28
							3	9									
11	2580	N	2289	-0-	-291	-0-	260	1	2006	3	Y	21	20	1			29
							23	9									
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	293	1	2451	3	Y	17	19	1	2	8	25
							19	9									
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	283	1	2413	3	Y	16	19	1			22
							18	9									
02	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	389	1	2090	3	Y	14					36
							15	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 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
09	1560	N	839	-0-	-721	-0-	109	1	727	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	250	1	1420	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1620	N	942	-0-	-678	-0-	47	1	891	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	868	N	188	-0-	-680	-0-	26	1	159	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
01	1674	N	113	-0-	-1561	-0-	16	1	94	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	93	-0-	-775	-0-	18	1	69	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 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
09	3600	X	3349	-0-	-251	-0-	411	1	2934	3	Y	4	1	8			56
							4	9									
10	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	406	1	3077	3	Y	16	23	1			49
							18	9									
11	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	368	1	2899	3	Y	11					60
							12	9									
12	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	336	1	2745	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	3503	X	3100	-0-	-403	-0-	383	1	2700	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	3164	X	2736	-0-	-428	-0-	470	1	2256	3	Y	9	25	1			9
							10	9									

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	332	1	1895	3	Y	10	30	1			18
							11	9									
10	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	379	1	1922	3	Y	9					27
							10	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	3	Y	2					29
							2	9									
12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	356	1	1954	3	Y	11	30	1			10
							12	9									
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	263	1	1907	3	Y	7					17
							8	9									
02	2212	N	1504	-0-	-708	-0-	311	1	1170	3	Y	21					38
							23	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	426	1	1661	3	Y	1	1	8			61
							1	9									
10	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	464	1	1811	3	Y	10					71
							11	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	611	1	1737	3	Y	12					83
							13	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	629	1	1664	3	Y	5					88
							6	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	647	1	1701	3	Y	1					89
							1	9									
*02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	685	1	1455	3	Y	9	50	1			48
							10	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	672	-0-	-978	-0-	82	1	583	3	Y	6	2	8			92
							7	9									
10	1457	X	538	-0-	-919	-0-	59	1	448	3	Y	28	39	1			81
							31	9									
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	46	1	364	3	Y	18					99
							20	9									
12	1054	X	320	-0-	-734	-0-	32	1	262	3	Y	24	68	1	1	8	54
							26	9									
01	992	X	867	-0-	-125	-0-	104	1	735	3	Y	25	37	1			42
							28	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	135	1	646	3	Y	15	42	1			15
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 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
09	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	235	1	2004	3	Y	8	6	1	3	8	8
							9	9									
10	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	124	1	2195	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	151	1	2057	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	129	1	1936	3	Y	11	5	1	2	8	7
							12	9									
01	2325	N	1967	-0-	-358	-0-	143	1	1816	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
02	2072	N	1557	-0-	-515	-0-	165	1	1377	3	Y	14	8	1			8
							15	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3001	-0-	1	1	342	1	2658	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
10	3100	N	3105	-0-	5	6	429	1	2665	3	Y	10					30
							11	9									
11	2910	N	2900	-0-	-10	-0-	379	1	2520	3	Y	1					31
							1	9									
12	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	109	1	2851	3	Y	2					33
							2	9									
01	3007	X	1905	-0-	-1102	-0-	1905	3			Y	-0-					33
02	2800	X	1806	-0-	-994	-0-	219	1	1587	3	Y	-0-					33

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 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
09	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	395	1	1484	3	Y	8					185
							9	9									
10	2666	N	1756	-0-	-910	-0-	510	1	1221	3	Y	23	172	1			36
							25	9									
11	2580	N	1905	-0-	-675	-0-	412	1	1486	3	Y	6					42
							7	9									
12	1953	N	1784	-0-	-169	-0-	287	1	1488	3	Y	8					50
							9	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	430	1	1746	3	Y	14					64
							15	9									
*02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	549	1	1487	3	Y	12					76
							13	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 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
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	326	1	2181	3	Y	19	28	1			14
							21	9									
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	392	1	2225	3	Y	20	27	1			7
							22	9									
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	126	1	2391	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	358	1	2224	3	Y	24	11	1	5	8	12
							26	9									
01	2635	N	2552	-0-	-83	-0-	361	1	2167	3	Y	22	27	1			7
							24	9									
02	2380	N	2251	-0-	-129	-0-	466	1	1753	3	Y	29	32	1			4
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2000	-0-	-1000	3598		225	1 4 9	1771	3	Y	4	1	8			35
10	6466	X	2868	-0-	-3598	-0-		326	1 9 9	2533	3	Y	8					43
11	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-		316	1 4 9	2444	3	Y	4					47
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-		312	1 12 9	2782	3	Y	11	30	1	1	8	27
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-		314	1 11 9	2755	3	Y	10					37
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-		394	1 1 9	2212	3	Y	1					38

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1499	-0-	-361	-0-		244	1 12 9	1243	3	Y	11	19	1	4	8	25
10	1891	N	1567	-0-	-324	-0-		51	1 3 9	1513	3	Y	3					28
11	1830	N	1460	-0-	-370	-0-		137	1 23 9	1300	3	Y	21	20	1			29
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		163	1 19 9	1390	3	Y	17	19	1	2	8	25
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		139	1 18 9	1429	3	Y	16	19	1			22
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		190	1 15 9	1235	3	Y	14					36

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		285	1 26 9	1456	3	Y	24	38	1	9	8	50
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-		30	1 7 9	902	3	Y	6					56
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		98	1 46 9	925	3	Y	42	40	1			58
12	1426	N	1091	-0-	-335	-0-		111	1 37 9	943	3	Y	34	38	1	4	8	50
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		90	1 35 9	923	3	Y	32	38	1			44
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-		125	1 30 9	813	3	Y	27					71

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-		86	1 11 9	735	3	Y	10	7	1	3	8	10
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-		44	1 10 9	785	3	Y	9	13	1			6
11	840	N	799	-0-	-41	-0-		54	1 6 9	739	3	Y	5	7	1			4
12	868	N	820	-0-	-48	-0-		50	1 14 9	756	3	Y	13	7	1	2	8	8
01	837	N	769	-0-	-68	-0-		55	1 10 9	704	3	Y	9	14	1			3
02	756	N	666	-0-	-90	-0-		69	1 18 9	579	3	Y	16	10	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	98	1	451	3	Y	37	1	7			50
							41	9									
10	682	N	583	-0-	-99	-0-	84	1	498	3	Y	1					51
							1	9									
11	660	N	582	-0-	-78	-0-	111	1	471	3	Y	-0-					51
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	164	1	449	3	Y	3	2	8			52
							3	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	Y	27					79
							30	9									
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	158	1	328	3	Y	-0-					79

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3870	X	2897	-0-	-973	-0-	419	1	2472	3	Y	5					41
							6	9									
10	3689	X	3425	-0-	-264	-0-	516	1	2901	3	Y	7					48
							8	9									
11	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	489	1	2877	3	Y	6					54
							7	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	500	1	2887	3	Y	9	39	1	5	8	19
							10	9									
01	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	514	1	2811	3	Y	10					29
							11	9									
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	568	1	2379	3	Y	7					36
							8	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1535	-0-	-625	-0-	197	1	1316	3	Y	20	28	1			15
							22	9									
10	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	287	1	1630	3	Y	23	30	1			8
							25	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1735	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	257	1	1599	3	Y	28	13	1	6	8	14
							31	9									
01	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	260	1	1556	3	Y	25	31	1			8
							28	9									
02	1736	N	1565	-0-	-171	-0-	321	1	1208	3	Y	33	36	1			5
							36	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2927	-0-	-73	1311	335	1	2580	3	Y	11	19	1	4	8	25
							12	9									
10	4099	X	2788	-0-	-1311	-0-	321	1	2464	3	Y	3					28
							3	9									
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	219	1	1688	3	Y	19	20	1			27
							21	9									
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	237	1	1983	3	Y	16	17	1	2	8	24
							18	9									
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	203	1	1735	3	Y	15	18	1			21
							17	9									
02	2744	X	1668	-0-	-1076	-0-	259	1	1394	3	Y	14					35
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	161	1	986	3	Y	-0-					23
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	178	1	1113	3	Y	27	28	1			22
							30	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	214	1	1172	3	Y	4					26
							4	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	194	1	1131	3	Y	35	34	1	5	8	22
							39	9									
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	199	1	1108	3	Y	20	19	1			23
							22	9									
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	229	1	967	3	Y	29					52
							32	9									

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

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-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	368	1	1771	3	Y	31					38
							34	9									
10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	456	1	1841	3	Y	22	39	1			21
							24	9									
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	452	1	1856	3	Y	25					46
							28	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	474	1	2024	3	Y	19	6	1	2	8	57
							21	9									
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	504	1	1988	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	541	1	1781	3	Y	18					56
							20	9									

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	80	1	440	3	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	125	1	574	3	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	97	1	431	3	N	-0-					-0-
01	713	N	449	-0-	-264	-0-	62	1	275	3	N	102	95	1			7
							112	9									
02	560	N	281	-0-	-279	-0-	58	1	223	3	N	-0-	5	1			2

DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	112	1	612	3	N	-0-					97
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	136	1	625	3	N	-0-					97
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	121	1	529	3	N	-0-					97
12	744	N	615	-0-	-129	-0-	113	1	502	3	N	-0-					97
01	775	N	510	-0-	-265	-0-	94	1	416	3	N	-0-					97
*02	616	N	466	-0-	-150	-0-	96	1	370	3	N	-0-					97

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	245	1	1638	3	Y	33	51	1			25
							36	9									
10	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	286	1	1625	3	Y	39	50	1			14
							43	9									
11	1920	N	1750	-0-	-170	-0-	85	1	1613	3	Y	47	53	1			8
							52	9									
12	1984	N	1716	-0-	-268	-0-	231	1	1435	3	Y	45	21	1	9	8	23
							50	9									
01	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	270	1	1621	3	Y	41	51	1			13
							45	9									
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	481	1	1812	3	Y	54	59	1			8
							59	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	269	1	1647	3	Y	-0-					23
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	270	1	1692	3	Y	27	28	1			22
							30	9									
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	295	1	1621	3	Y	4					26
							4	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	294	1	1711	3	Y	35	34	1	5	8	22
							39	9									
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	287	1	1602	3	Y	20	19	1			23
							22	9									
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	341	1	1441	3	Y	29					52
							32	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	801	-0-	-39	-0-	98	1	699	3	Y	4	1	8			56
							4	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	130	1	987	3	Y	16	23	1			49
							18	9									
11	1020	N	791	-0-	-229	-0-	88	1	691	3	Y	11					60
							12	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	113	1	927	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	1116	N	732	-0-	-384	-0-	89	1	626	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	225	1	1078	3	Y	8	25	1			8
							9	9									

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6450	X	4825	-0-	-1625	-0-	592	1	4225	3	Y	7	2	8			93
							8	9									
10	6572	X	6386	-0-	-186	-0-	741	1	5615	3	Y	27	39	1			81
							30	9									
11	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	751	1	5921	3	Y	18					99
							20	9									
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	709	1	5795	3	Y	24	68	1	1	8	54
							26	9									
01	6386	X	6175	-0-	-211	-0-	764	1	5383	3	Y	25	37	1			42
							28	9									
02	6104	X	5869	-0-	-235	-0-	1010	1	4842	3	Y	15	42	1			15
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

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
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	239	1	1431	3	Y	38	126	1			36
							42	9									
10	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	218	1	1397	3	Y	52					88
							57	9									
11	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	209	1	1273	3	Y	39					127
							43	9									
12	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	138	1	1343	3	Y	88	91	1	11	8	113
							97	9									
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	146	1	1401	3	Y	59	120	1			52
							65	9									
02	1428	N	1111	-0-	-317	-0-	22	1	1042	3	Y	43					95
							47	9									

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

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
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	222	1	1897	3	Y	25	17	1	9	8	25
							28	9									
10	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	115	1	2049	3	Y	22	33	1			14
							24	9									
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	144	1	1962	3	Y	13	17	1			10
							14	9									
12	2232	N	2109	-0-	-123	-0-	129	1	1945	3	Y	32	17	1	5	8	20
							35	9									
01	2201	N	2115	-0-	-86	-0-	152	1	1939	3	Y	22	35	1			7
							24	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	-0-	195	1	1624	3	Y	41	25	1			23
							45	9									

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

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
09	1020	N	999	-0-	-21	-0-	164	1	835	3	Y	-0-					-0-
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	106	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	964	-0-	-152	-0-	85	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	134	1	874	3	Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

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
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	169	1	814	3	Y	39					48
							43	9									
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	187	1	758	3	Y	27	49	1			26
							30	9									
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	191	1	784	3	Y	32					58
							35	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	186	1	795	3	Y	24	8	1	3	8	71
							26	9									
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	197	1	776	3	Y	29	53	1			47
							32	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	196	1	646	3	Y	23					70
							25	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

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
09	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	434	1	2480	3	Y	32	89	1	1	8	55
							35	9									
10	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	482	1	2442	3	Y	27					82
							30	9									
11	3030	X	2846	-0-	-184	-0-	457	1	2382	3	Y	6					88
							7	9									
12	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	460	1	2518	3	Y	30	88	1	1	8	29
							33	9									
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	315	1	2288	3	Y	22					51
							24	9									
02	2744	X	2692	-0-	-52	-0-	551	1	2072	3	Y	63					114
							69	9									

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10190 - 13150

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
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	2630	1	5868	2	Y	9	9	8			210
							10	9									
10	8401	X	7445	-0-	-956	-0-	960	1	6482	2	Y	3	3	8			210
							3	9									
11	8130	X	6380	-0-	-1750	-0-	983	1	5394	2	Y	3	3	8			210
							3	9									
12	8401	X	7553	-0-	-848	-0-	1726	1	5827	2	Y	-0-					210
01	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	1797	1	4862	2	Y	-0-					210
02	7952	X	6605	-0-	-1347	-0-	478	1	6127	2	Y	-0-					210

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

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
09	4980	X	4485	-0-	-495	-0-	551	1	3931	3	Y	3	1	8			55
							3	9									
10	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	561	1	4246	3	Y	17	23	1			49
							19	9									
11	4950	X	3955	-0-	-995	-0-	444	1	3500	3	Y	10					59
							11	9									
12	4929	X	4515	-0-	-414	-0-	490	1	4008	3	Y	15	41	1	1	8	32
							17	9									
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	524	1	3688	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	4368	X	4032	-0-	-336	-0-	694	1	3328	3	Y	9	25	1			9
							10	9									

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

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
09	2880	X	2717	-0-	-163	-0-	347	1	2327	3	Y	39	59	1			29
							43	9									
10	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	415	1	2358	3	Y	45	58	1			16
							50	9									
11	2820	X	2670	-0-	-150	-0-	131	1	2478	3	Y	55	61	1			10
							61	9									
12	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	370	1	2300	3	Y	51	25	1	10	8	26
							56	9									
01	2821	X	2592	-0-	-229	-0-	363	1	2176	3	Y	48	59	1			15
							53	9									
02	2492	N	2272	-0-	-220	-0-	462	1	1741	3	Y	63	68	1			10
							69	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	151	1	724	3	Y	31					38
							34	9									
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	182	1	738	3	Y	22	39	1			21
							24	9									
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	175	1	720	3	Y	25					46
							28	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	178	1	760	3	Y	19	6	1	2	8	57
							21	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	188	1	743	3	Y	23	42	1			38
							25	9									
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	191	1	631	3	Y	18					56
							20	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 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
09	2760	N	2542	-0-	-218	-0-	286	1	2249	3	Y	6	1	8			37
							7	9									
10	2852	N	2815	-0-	-37	-0-	320	1	2486	3	Y	8					45
							9	9									
11	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	314	1	2431	3	Y	4					49
							4	9									
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	306	1	2724	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
01	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	297	1	2613	3	Y	10					38
							11	9									
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	403	1	2265	3	Y	1					39
							1	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 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
09	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	467	1	1823	3	Y	3	3	8			151
							3	9									
10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	526	1	2052	3	Y	26					177
							29	9									
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	748	1	2128	3	Y	30					207
							33	9									
12	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	835	1	2208	3	Y	14	1	8			220
							15	9									
01	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	845	1	2223	3	Y	3					223
							3	9									
*02	2800	N	2803	-0-	3	3	892	1	1893	3	Y	16	122	1			117
							18	9									

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 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
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	321	1	2526	3	Y	6	1	8			37
							7	9									
10	3100	N	3299	-0-	199	199	375	1	2915	3	Y	8					45
							9	9									
11	3000	N	3066	-0-	66	265	350	1	2712	3	Y	4					49
							4	9									
12	3261	X	2996	-0-	-265	-0-	301	1	2682	3	Y	12	32	1	1	8	28
							13	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	304	1	2666	3	Y	10					38
							11	9									
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	402	1	2260	3	Y	1					39
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

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
09	2580	N	2487	-0-		-93	-0-	359	1	2120	3	Y	7					55
								8	9									
10	2666	N	2532	-0-		-134	-0-	380	1	2141	3	Y	10					65
								11	9									
11	2580	N	2566	-0-		-14	-0-	372	1	2186	3	Y	7					72
								8	9									
12	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	390	1	2251	3	Y	11	52	1	6	8	25
								12	9									
01	2580	N	2580	-0-		-0-	-0-	397	1	2170	3	Y	12					37
								13	9									
02	2408	N	2033	-0-		-375	-0-	390	1	1633	3	Y	9					46
								10	9									

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

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
09	2190	N	1359	-0-		-831	-0-	232	1	1125	3	Y	2	1	8			16
								2	9									
10	2263	N	1530	-0-		-733	-0-	260	1	1252	3	Y	16					32
								18	9									
11	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-	530	1	1562	3	Y	1					33
								1	9									
12	2226	N	2226	-0-		-0-	-0-	511	1	1711	3	Y	4					37
								4	9									
01	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	430	1	1439	3	Y	-0-	27	1			10
*02	1960	N	1941	-0-		-19	-0-	865	1	1067	3	Y	8					18
								9	9									

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

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
09	3000	N	2153	-0-		-847	1615	302	1	1851	3	Y	-0-					45
10	3100	N	2313	-0-		-787	828	310	1	1942	3	Y	55	56	1			44
								61	9									
11	2982	N	2154	-0-		-828	-0-	331	1	1815	3	Y	7					51
								8	9									
12	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	325	1	1889	3	Y	70	67	1	10	8	44
								77	9									
01	2325	N	2246	-0-		-79	-0-	335	1	1868	3	Y	39	38	1			45
								43	9									
02	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	382	1	1613	3	Y	58					103
								64	9									

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

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
09	2310	N	2042	-0-		-268	-0-	289	1	1732	3	Y	19	63	1			18
								21	9									
10	2387	N	2049	-0-		-338	-0-	273	1	1747	3	Y	26					44
								29	9									
11	1978	N	1978	-0-		-0-	-0-	276	1	1681	3	Y	19					63
								21	9									
12	2108	N	2060	-0-		-48	-0-	188	1	1824	3	Y	44	45	1	6	8	56
								48	9									
01	2046	N	2029	-0-		-17	-0-	188	1	1808	3	Y	30	60	1			26
								33	9									
02	1848	N	1822	-0-		-26	-0-	38	1	1761	3	Y	21					47
								23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 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
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	242	1	1469	3	Y	17	1	8			58
							19	9									
10	1705	N	1427	-0-	-278	-0-	67	1	1360	3	Y	-0-					58
11	1680	N	797	-0-	-883	-0-	787	3	10	9	Y	9					67
12	1798	N	667	-0-	-1131	-0-	655	3	12	9	Y	11					78
01	1426	N	774	-0-	-652	-0-	748	3	26	9	Y	24	33	1			69
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	403	3	33	9	Y	30	31	1			68

CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 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
09	3030	X	2759	-0-	-271	-0-	339	1	2416	3	Y	4	1	8			56
							4	9									
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	367	1	2783	3	Y	16	23	1			49
							18	9									
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	344	1	2716	3	Y	11					60
							12	9									
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	317	1	2590	3	Y	14	41	1	1	8	32
							15	9									
01	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	303	1	2137	3	Y	15	22	1			25
							17	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	477	1	2290	3	Y	9	25	1			9
							10	9									

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 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
09	1170	N	705	-0-	-465	-0-	118	1	567	3	Y	18					23
							20	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	299	1	1211	3	Y	17	24	1			16
							19	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	247	1	1015	3	Y	19					35
							21	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	232	1	989	3	Y	14	4	1	2	8	43
							15	9									
01	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	236	1	930	3	Y	17	32	1			28
							19	9									
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	245	1	806	3	Y	14					42
							15	9									

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 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
09	1410	N	810	-0-	-600	-0-	127	1	671	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
10	1364	N	683	-0-	-681	-0-	109	1	555	3	Y	17	16	1			21
							19	9									
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	188	1	1023	3	Y	13	9	1			25
							14	9									
12	837	N	294	-0-	-543	-0-	40	1	232	3	Y	20	25	1	1	8	19
							22	9									
01	682	N	465	-0-	-217	-0-	73	1	378	3	Y	13	9	1			23
							14	9									
*02	1148	N	589	-0-	-559	-0-	116	1	461	3	Y	11	9	1			25
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	N	2604	-0-	-6	-0-	271	1	2311	3	Y	20	14	1	7	8	20
							22	9									
10	2728	N	2552	-0-	-176	-0-	135	1	2397	3	Y	18	27	1			11
							20	9									
11	2640	N	2542	-0-	-98	-0-	173	1	2358	3	Y	10	13	1			8
							11	9									
12	2697	N	2556	-0-	-141	-0-	157	1	2370	3	Y	26	14	1	4	8	16
							29	9									
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	180	1	2288	3	Y	17	28	1			5
							19	9									
02	2380	N	2224	-0-	-156	-0-	234	1	1953	3	Y	34	20	1			19
							37	9									

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 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
09	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	191	1	1042	3	N	67					127
							74	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	225	1	1027	3	N	157	172	1			112
							173	9									
11	1320	N	1009	-0-	-311	-0-	178	1	777	3	N	49					161
							54	9									
12	1364	N	1121	-0-	-243	-0-	166	1	740	3	N	195	182	1			174
							215	9									
01	1426	N	949	-0-	-477	-0-	137	1	610	3	N	184	165	1			193
							202	9									
02	952	N	291	-0-	-661	-0-	53	1	205	3	N	30					223
							33	9									

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4425	-0-	-465	-0-	902	1	3521	3	N	2	2	8			102
							2	9									
10	4898	X	3453	-0-	-1445	-0-	704	1	2749	3	N	-0-					102
11	4740	X	3690	-0-	-1050	-0-	960	1	2730	3	N	-0-					102
12	4588	X	4140	-0-	-448	-0-	1136	1	3003	3	N	1	1	8			102
							1	9									
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	1116	1	2935	3	N	-0-					102
*02	4144	X	3688	-0-	-456	-0-	1181	1	2507	3	N	-0-					102

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 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
09	10740	X	10183	-0-	-557	-0-	1611	1	8502	3	Y	64	83	1			101
							70	9									
10	11098	X	10549	-0-	-549	-0-	1725	1	8743	3	Y	74	80	1			95
							81	9									
11	10350	X	10301	-0-	-49	-0-	1777	1	8441	3	Y	75	41	1			129
							83	9									
12	10695	X	10612	-0-	-83	-0-	1560	1	8960	3	Y	84	127	1	4	8	82
							92	9									
01	10664	X	10502	-0-	-162	-0-	1684	1	8734	3	Y	76	40	1			118
							84	9									
02	9604	X	8292	-0-	-1312	-0-	1657	1	6574	3	Y	55	44	1			129
							61	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 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
09	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	343	1	2638	3	N	2	2	8			13
							2	9									
10	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	331	1	2539	3	N	-0-					13
11	3150	X	2545	-0-	-605	-0-	292	1	2253	3	N	-0-					13
12	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	300	1	2513	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	3162	X	2313	-0-	-849	-0-	243	1	2070	3	N	-0-					13
02	2772	X	2446	-0-	-326	-0-	384	1	2062	3	N	-0-					13

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	2449	1	12924	3	Y	193	248	1			304
							212	9									
10	15965	X	15923	-0-	-42	-0-	2583	1	13096	3	Y	222	240	1			286
							244	9									
11	15450	X	15126	-0-	-324	-0-	2587	1	12294	3	Y	223	122	1			387
							245	9									
12	15965	X	15408	-0-	-557	-0-	2244	1	12888	3	Y	251	379	1	13	8	246
							276	9									
01	15965	X	14965	-0-	-1000	-0-	2378	1	12334	3	Y	230	121	1			355
							253	9									
02	14560	X	13356	-0-	-1204	-0-	2652	1	10521	3	Y	166	133	1			388
							183	9									

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 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
09	12630	X	11485	-0-	-1145	-0-	1588	1	9735	3	N	147	177	1			194
							162	9									
10	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	1619	1	10146	3	N	-0-	63	1			131
11	11550	X	11303	-0-	-247	-0-	1731	1	9500	3	N	65					196
							72	9									
12	11904	X	11555	-0-	-349	-0-	1687	1	9813	3	N	50	116	1			130
							55	9									
01	11873	X	11500	-0-	-373	-0-	1736	1	9687	3	N	70	102	1			98
							77	9									
02	10724	X	10267	-0-	-457	-0-	1956	1	8260	3	N	46					144
							51	9									

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	26	174	1	2	8	222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			222
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					222
*02	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	1462	1	8178	3	N	-0-					222

BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33510	X	30245	-0-	-3265	-0-	4646	1	25384	3	N	195	169	1			78
							215	9									
10	33449	X	30411	-0-	-3038	-0-	5426	1	24831	3	N	140	178	1			40
							154	9									
11	32220	X	29055	-0-	-3165	-0-	5381	1	23496	3	N	162					202
							178	9									
12	33294	X	29314	-0-	-3980	-0-	5333	1	23813	3	N	153	269	1			86
							168	9									
01	32302	X	28272	-0-	-4030	-0-	5146	1	22906	3	N	200	86	1			200
							220	9									
02	28224	X	24529	-0-	-3695	-0-	4972	1	19280	3	N	252	333	1			119
							277	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34080	X	30926	-0-	-3154	-0-	4729	1	25835	3	Y	329	343	1			139
							362	9									
10	34193	X	31323	-0-	-2870	-0-	5546	1	25383	3	Y	358	346	1			151
							394	9									
11	31590	X	29768	-0-	-1822	-0-	5484	1	23942	3	Y	311	342	1	11	8	109
							342	9									
12	32643	X	29975	-0-	-2668	-0-	5402	1	24123	3	Y	409	347	1			171
							450	9									
01	32395	X	29215	-0-	-3180	-0-	5280	1	23502	3	Y	394	522	1			43
							433	9									
02	28868	X	25964	-0-	-2904	-0-	5247	1	20347	3	Y	336	165	1	11	8	203
							370	9									

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19620	X	17516	-0-	-2104	-0-	2647	1	14461	3	N	371	346	1			149
							408	9									
10	19499	X	16462	-0-	-3037	-0-	2895	1	13250	3	N	288	339	1			98
							317	9									
11	18630	X	15767	-0-	-2863	-0-	2885	1	12594	3	N	262	170	1	11	8	179
							288	9									
12	19251	X	15916	-0-	-3335	-0-	2864	1	12788	3	N	240	342	1			77
							264	9									
01	19251	X	14467	-0-	-4784	-0-	2591	1	11531	3	N	314	346	1			45
							345	9									
02	16352	X	15080	-0-	-1272	-0-	3030	1	11751	3	N	272	164	1	11	8	142
							299	9									

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40140	X	35877	-0-	-4263	-0-	5484	1	29962	3	Y	392	353	1			144
							431	9									
10	40548	X	36433	-0-	-4115	-0-	6441	1	29479	3	Y	466	515	1			95
							513	9									
11	37620	X	34568	-0-	-3052	-0-	6348	1	27715	3	Y	459	348	1	42	8	164
							505	9									
12	38812	X	35145	-0-	-3667	-0-	6342	1	28318	3	Y	441	500	1			105
							485	9									
01	37324	X	34470	-0-	-2854	-0-	6234	1	27744	3	Y	447	527	1			25
							492	9									
02	33488	X	30637	-0-	-2851	-0-	6162	1	23897	3	Y	525	375	1	45	8	130
							578	9									

THOR BLEWETT-BURK WELL #: 1H RRCID -> 291195 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10137 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54180	X	49834	-0-	-4346	-0-	7607	1	41560	3	N	606	520	1			201
							667	9									
10	55986	X	50087	-0-	-5899	-0-	8857	1	40539	3	N	628	699	1			130
							691	9									
11	51300	X	47443	-0-	-3857	-0-	8709	1	38026	3	N	644	552	1	11	8	211
							708	9									
12	53010	X	47579	-0-	-5431	-0-	8573	1	38282	3	N	658	703	1			166
							724	9									
01	53010	X	46173	-0-	-6837	-0-	8334	1	37094	3	N	677	692	1			151
							745	9									
02	46508	X	41288	-0-	-5220	-0-	8325	1	32285	3	N	616	548	1	11	8	208
							678	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 291327 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9985 - 16178

M O	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
09	60870	X	50756	-0-	-10114	-0-	7756	1	42375	3	N	568	526	1			195
							625	9									
10	59365	X	51577	-0-	-7788	-0-	9125	1	41762	3	N	627	696	1			126
							690	9									
11	53940	X	47416	-0-	-6524	-0-	8720	1	38073	3	N	566	515	1	21	8	156
							623	9									
12	55676	X	48800	-0-	-6876	-0-	8838	1	39463	3	N	454	542	1			68
							499	9									
01	55676	X	45976	-0-	-9700	-0-	8365	1	37231	3	N	345	342	1			71
							380	9									
02	47376	X	41321	-0-	-6055	-0-	8385	1	32519	3	N	379	360	1	22	8	68
							417	9									

BECKHAM WELL #: 11H RRCID -> 291373 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9971 - 15591

M O	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
09	30360	X	27019	-0-	-3341	-0-	4095	1	22373	3	N	501	528	1			88
							551	9									
10	30690	X	27127	-0-	-3563	-0-	4758	1	21776	3	N	539	507	1			120
							593	9									
11	28590	X	25710	-0-	-2880	-0-	4687	1	20464	3	N	508	521	1	11	8	96
							559	9									
12	29357	X	25885	-0-	-3472	-0-	4640	1	20722	3	N	475	351	1	4	7	216
							523	9									
01	28892	X	24576	-0-	-4316	-0-	4408	1	19617	3	N	501	541	1			176
							551	9									
02	25228	X	22320	-0-	-2908	-0-	4455	1	17278	3	N	534	548	1	11	8	151
							587	9									

VERA DAVIS-BRANNON WELL #: 1H RRCID -> 291632 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9827 - 17083

M O	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
09	63660	X	55262	-0-	-8398	-0-	8440	1	46109	3	N	648	711	1			37
							713	9									
10	63953	X	56636	-0-	-7317	-0-	10002	1	45774	3	N	782	685	1			134
							860	9									
11	58890	X	53017	-0-	-5873	-0-	9766	1	42640	3	N	555	516	1	21	8	152
							611	9									
12	60853	X	54161	-0-	-6692	-0-	9790	1	43718	3	N	594	704	1			42
							653	9									
01	60853	X	50829	-0-	-10024	-0-	9244	1	41145	3	N	400	367	1			75
							440	9									
02	51576	X	47463	-0-	-4113	-0-	9607	1	37256	3	N	545	554	1	22	8	44
							600	9									

BURK-WEST BAY WELL #: 1H RRCID -> 291745 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9849 - 11417

M O	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
09	8760	X	7870	-0-	-890	-0-	1218	1	6652	3	N	-0-					23
10	8680	X	7671	-0-	-1009	-0-	1376	1	6295	3	N	-0-					23
11	8160	X	7628	-0-	-532	-0-	1409	1	6151	3	N	62					85
							68	9									
12	8432	X	7657	-0-	-775	-0-	1395	1	6229	3	N	30					115
							33	9									
01	8432	X	7399	-0-	-1033	-0-	1352	1	6017	3	N	27					142
							30	9									
02	7336	X	6791	-0-	-545	-0-	1392	1	5399	3	N	-0-					142

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY-CHADWICK WELL #: 1H RRCID -> 292618 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9990 - 16664

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
09	64906	X	64906	-0-	-0-	-0-	9045	1	55024	3	N	761	698	1			182
							837	9									
10	74617	X	63036	-0-	-11581	-0-	8856	1	53371	3	N	735	869	1			48
							809	9									
11	72210	X	58301	-0-	-13909	-0-	8207	1	49316	3	N	707	531	1			224
							778	9									
12	74617	X	58401	-0-	-16216	-0-	8796	1	48923	3	N	620	720	1			124
							682	9									
01	70432	X	55178	-0-	-15254	-0-	8486	1	46154	3	N	489	538	1			75
							538	9									
02	60592	X	48202	-0-	-12390	-0-	7450	1	40233	3	N	472	367	1			180
							519	9									

VERA DAVIS-BURK WELL #: 1H RRCID -> 293707 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9875 - 15304

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
09	43950	X	37251	-0-	-6699	-0-	5698	1	31127	3	N	387	354	1			155
							426	9									
10	43865	X	37227	-0-	-6638	-0-	6597	1	30191	3	N	399	512	1			42
							439	9									
11	40170	X	35318	-0-	-4852	-0-	6493	1	28349	3	N	433	349	1	42	8	84
							476	9									
12	41509	X	35141	-0-	-6368	-0-	6347	1	28341	3	N	412	351	1			145
							453	9									
01	40145	X	32648	-0-	-7497	-0-	5903	1	26274	3	N	428	525	1			48
							471	9									
02	34776	X	30125	-0-	-4651	-0-	6085	1	23599	3	N	401	342	1	45	8	62
							441	9									

J BRADY-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293741 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 10398 - 16902

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
09	30600	X	24346	-0-	-6254	-0-	2464	1	21319	3	N	512	514	1			180
							563	9									
10	29915	X	24688	-0-	-5227	-0-	2073	1	21964	3	N	592	521	1	44	8	207
							651	9									
11	28950	X	20499	-0-	-8451	-0-	2339	1	17680	3	N	436	524	1			119
							480	9									
12	29915	X	23027	-0-	-6888	-0-	3221	1	19213	3	N	539	521	1			137
							593	9									
01	26040	X	22611	-0-	-3429	-0-	3142	1	18928	3	N	492	509	1	65	8	55
							541	9									
02	22736	X	19165	-0-	-3571	-0-	2554	1	16175	3	N	396	361	1			90
							436	9									

WILLIAMS A-TATUM A WELL #: 1H RRCID -> 293841 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 10345 - 17342

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
09	42030	X	31965	-0-	-10065	-0-	3259	1	28190	3	N	469	517	1			251
							516	9									
10	41602	X	36075	-0-	-5527	-0-	3055	1	32369	3	N	592	520	1	44	8	279
							651	9									
11	40260	X	30518	-0-	-9742	-0-	3502	1	26475	3	N	492	524	1			247
							541	9									
12	41602	X	31581	-0-	-10021	-0-	4427	1	26403	3	N	683	551	1			379
							751	9									
01	36084	X	31575	-0-	-4509	-0-	4287	1	25823	3	N	1332	1598	1	65	8	48
							1465	9									
02	32592	X	25147	-0-	-7445	-0-	3259	1	20641	3	N	1134	1077	1			105
							1247	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WEDGEWORTH ET AL-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294451 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10043 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68490	X	62190	-0-	-6300	-0-	9672	1	52076	3	N	402	349	1			140
							442	9									
10	67363	X	62123	-0-	-5240	-0-	6111	1	55648	3	N	331	329	1			142
							364	9									
11	64950	X	57557	-0-	-7393	-0-	8341	1	48792	3	N	385	335	1			192
							424	9									
12	64263	X	59747	-0-	-4516	-0-	8246	1	51086	3	N	377	521	1			48
							415	9									
01	64263	X	53445	-0-	-10818	-0-	6175	1	46861	3	N	372	347	1			73
							409	9									
02	58044	X	47191	-0-	-10853	-0-	7200	1	39627	3	N	331	356	1			48
							364	9									

JORDAN-WILLIAMSON WELL #: 1H RRCID -> 294526 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10321 - 14035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52740	X	42117	-0-	-10623	-0-	6560	1	35320	3	N	215	323	1			47
							237	9									
10	52204	X	40916	-0-	-11288	-0-	4026	1	36660	3	N	209	163	1			93
							230	9									
11	46890	X	37772	-0-	-9118	-0-	5478	1	32048	3	N	224	169	1			148
							246	9									
12	43524	X	37456	-0-	-6068	-0-	5178	1	32082	3	N	178	168	1			158
							196	9									
01	43524	X	34343	-0-	-9181	-0-	3973	1	30150	3	N	200	173	1			185
							220	9									
02	39312	X	30044	-0-	-9268	-0-	4593	1	25279	3	N	156	169	1			172
							172	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 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
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					67
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					67
11	1080	N	941	-0-	-139	-0-	941	3			N	-0-					67
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					67
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					67
02	868	N	684	-0-	-184	-0-	76	1	608	3	N	-0-					67

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					147
10	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					N	-0-					147
11	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					147
12	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	-0-					147
01	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					147
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8505 - 9820

09	480	N	318	-0-	-162	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-					-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

09	930	N	328	-0-	-602	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	128	1	2064	2	N	-0-					-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	89	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1327	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	94	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	82	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	76	1	1227	2	N	-0-					-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8644 - 9909

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	114	1	1835	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 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
09	780	X	395	-0-	-385	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	N	-0-			-0-
11	600	N	384	-0-	-216	-0-	22	1	362	2	N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	1935	-0-	-465	-0-	121	1	1814	2	N	-0-			-0-
10	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	146	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	161	1	2284	2	N	-0-			-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	170	1	2119	2	N	-0-			-0-
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	157	1	2336	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1779	-0-	-461	-0-	112	1	1667	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 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
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	192	1	2909	2	N	-0-			-0-
10	3224	X	3062	-0-	-162	-0-	187	1	2875	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	171	1	2762	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	214	1	2979	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	168	1	2727	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2731	-0-	-153	-0-	160	1	2571	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 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
09	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	70	1	1049	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	70	1	991	2	N	-0-			-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	80	1	1141	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	76	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	921	-0-	-133	-0-	58	1	863	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	749	-0-	-399	-0-	47	1	702	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8580 - 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
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	118	1	1782	2	N	-0-			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	117	1	1789	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	99	1	1595	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	120	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	95	1	1542	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	86	1	1378	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-				102
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				102
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				102
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	1402	2			N	-0-				102
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	2			N	-0-				102
02	1456	N	1321	-0-	-135	-0-	1321	2			N	-0-				102

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-				50
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-				50
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	2			N	-0-				50
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-				50
01	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-				50
02	1176	N	538	-0-	-638	-0-	538	2			N	-0-				50

DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				33
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				33
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				33
12	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-				33
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	776	2	74	9	N	67				100
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				100

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5836 - 5850

09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1503	3	50	9	N	45				125
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1563	3	33	9	N	30				155
11	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1488	3	11	9	N	10	117	1		48
12	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	1519	3			N	-0-				48
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3			N	-0-				48
02	1400	N	1382	-0-	-18	-0-	1382	3			N	-0-				48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 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
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-

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 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
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	1	1	264	2	Y	-0-					9
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	233	2	2	9	Y	2					12
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	1	1	786	2	Y	-0-					19
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	Y	2					21
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	Y	3					24
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	638	1	1555	3	Y	-0-					236
10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	554	1	1231	3	Y	2					238
							2	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	471	1	1053	3	Y	-0-					238
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	612	1	1416	3	Y	-0-					238
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	479	1	1184	3	Y	-0-					238
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	345	1	903	3	Y	-0-					238

HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 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
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	95	1	240	3	N	-0-					79
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	136	1	299	3	N	-0-					79
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	137	1	291	3	N	-0-					79
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	139	1	287	3	N	-0-					79
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	197	1	395	3	N	-0-					79
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	171	1	393	3	N	-0-					79

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	3	N	-0-					368
10	279	N	88	-0-	-191	-0-	22	1	64	3	N	2					370
							2	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					370
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	39	1	104	3	N	20					390
							22	9									
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					390
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	N	20					410
							22	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	347	1	1145	3	N	-0-					14
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	398	1	1131	3	N	-0-					14
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	394	1	1061	3	N	-0-					14
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	438	1	1158	3	N	-0-					14
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	443	1	1127	3	N	-0-					14
02	1344	N	900	-0-	-444	-0-	234	1	666	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 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
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	88	1	224	3	N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	271	1	572	3	N	-0-					116
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					116

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	3	N	-0-					101
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	N	-0-					101
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-					101
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	12	1	39	3	N	-0-					101
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					101
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	39	1	113	3	N	-0-					101

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 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
09	480	N	145	-0-	-335	-0-	41	1	104	3	N	-0-					180
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	187	1	413	3	N	-0-					180
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	167	1	351	3	N	-0-					180
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	373	1	764	3	N	3					183
							3	9									
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	129	1	259	3	N	10					193
							11	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					193

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	29	1	83	3	N	-0-					75
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	18	1	54	3	N	-0-					75
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	13	1	39	3	N	-0-					75
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	13	1	39	3	N	-0-					75
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	3	N	-0-					75
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	41	1	119	3	N	-0-					75

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

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-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 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
09	8490	X	5933	-0-	-2557	-0-	5915	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	8773	X	8150	-0-	-623	-0-	8126	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	8490	X	6723	-0-	-1767	-0-	6708	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8104	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	8401	X	6507	-0-	-1894	-0-	6493	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	7364	X	7064	-0-	-300	-0-	7049	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 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
09	12510	X	9139	-0-	-3371	-0-	9084	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
10	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13841	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
11	13230	X	11584	-0-	-1646	-0-	11518	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	13671	X	13113	-0-	-558	-0-	13043	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
01	13919	X	10202	-0-	-3717	-0-	10147	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	12572	X	11274	-0-	-1298	-0-	11213	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
10	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
11	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					Y	-0-					-0-
12	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					Y	-0-					-0-
01	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30871	X	30871	-0-	-0-	-0-	1055	1	15001	2	Y	6	5	1			10
							14808	5	7	9							
10	30381	X	30381	-0-	-0-	-0-	2681	1	14908	2	Y	5	7	1			8
							12786	5	6	9							
11	27719	X	27719	-0-	-0-	-0-	2541	1	12475	2	Y	5	4	1	9	5	-0-
							12697	5	6	9							
12	16461	X	12239	-0-	-4222	-0-	902	1	4981	2	Y	2	1	1			1
							6354	5	2	9							
01	25661	X	25661	-0-	-0-	-0-	642	1	12319	2	Y	2	2	1			1
							12698	5	2	9							
02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	90	1	15025	2	Y	2	2	1			1
							9864	5	2	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

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
09	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	786	1	11180	2	Y	8	8	1			4
							15243	5	9	9							
10	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	1708	1	9494	2	Y	8	9	1			3
							15351	5	9	9							
11	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	1649	1	8098	2	Y	6	3	1	3	5	3
							13999	5	7	9							
12	16120	X	10892	-0-	-5228	-0-	731	1	4041	2	Y	2	4	1			1
							6118	5	2	9							
01	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	603	1	11562	2	Y	2	1	1			2
							9856	5	2	9							
02	15156	X	15156	-0-	-0-	-0-	48	1	7966	2	Y	1	1	1			2
							7141	5	1	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

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
09	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	1372	1	8270	2	Y	19	18	1			14
							4254	5	21	9							
10	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	2001	1	9991	2	Y	25	24	1			15
							2763	5	28	9							
11	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	744	1	10460	2	Y	7	7	1			15
							5718	5	8	9							
12	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1610	1	11421	2	Y	28	22	1			21
							8203	5	31	9							
01	13144	X	11790	-0-	-1354	-0-	637	1	4442	2	Y	4	4	1			21
							6707	5	4	9							
02	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	763	1	5823	2	Y	5	6	1			20
							8540	5	6	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

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
09	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	562	1	3384	2	Y	10	9	1			19
							13435	5	11	9							
10	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	915	1	4568	2	Y	14	14	1			19
							13966	5	15	9							
11	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	268	1	3767	2	Y	10	10	1			19
							12989	5	11	9							
12	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	120	1	851	2	Y	5	4	1			20
							4164	5	6	9							
01	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	632	1	4403	2	Y	19	19	1			20
							11019	5	21	9							
02	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	430	1	3266	2	Y	17	19	1			18
							10265	5	19	9							

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

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
09	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	588	1	8368	2	Y	14	13	1			9
							19415	5	15	9							
10	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	1995	1	11094	2	Y	19	23	1			5
							13728	5	21	9							
11	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	2219	1	10892	2	Y	16	15	1	6	5	-0-
							9255	5	18	9							
12	17360	X	9064	-0-	-8296	-0-	352	1	1942	2	Y	2	1	1			1
							6768	5	2	9							
01	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	259	1	4971	2	Y	5	4	1			2
							16374	5	6	9							
02	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	33	1	5493	2	Y	4	4	1			2
							9943	5	4	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
11	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

09	18943	X	18943	-0-	-0-	-0-	1242	1	7487	2	Y	-0-					-0-
							10214	5									
10	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	661	1	3301	2	Y	-0-					-0-
							8920	5									
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
12	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

09	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	701	1	4221	2	Y	12	11	1			9
							10574	5	13	9							
10	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	839	1	4191	2	Y	13	13	1			9
							11065	5	14	9							
11	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	300	1	4222	2	Y	8	8	1			9
							11689	5	9	9							
12	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1019	1	7232	2	Y	25	19	1			15
							11745	5	28	9							
01	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	1158	1	8077	2	Y	49	50	1			14
							10808	5	54	9							
02	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	994	1	7551	2	Y	23	26	1			11
							8931	5	25	9							

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

09	28550	X	28550	-0-	-0-	-0-	1663	1	23662	2	Y	41	39	1			20
							3180	5	45	9							
10	41195	X	41195	-0-	-0-	-0-	5007	1	27838	2	Y	54	64	1			10
							8291	5	59	9							
11	38932	X	38932	-0-	-0-	-0-	5252	1	25783	2	Y	59	56	1	13	5	-0-
							7832	5	65	9							
12	29047	X	18152	-0-	-10895	-0-	2309	1	12753	2	Y	17	8	1			9
							3071	5	19	9							
01	30758	X	30758	-0-	-0-	-0-	1354	1	25969	2	Y	32	24	1			17
							3400	5	35	9							
02	31472	X	23203	-0-	-8269	-0-	124	1	20728	2	Y	21	19	1			19
							2328	5	23	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	655	1	9318	2	Y	20	19	1			13
							17769	5	22	9							
10	27809	X	27809	-0-	-0-	-0-	1698	1	9443	2	Y	22	26	1			9
							16644	5	24	9							
11	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	1781	1	8743	2	Y	17	17	1	9	5	-0-
							13985	5	19	9							
12	12307	X	12141	-0-	-166	-0-	1113	1	6147	2	Y	7	3	1			4
							4873	5	8	9							
01	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	748	1	14358	2	Y	15	12	1			7
							7613	5	17	9							
02	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	74	1	12302	2	Y	15	14	1			8
							5961	5	17	9							

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	412	1	4263	2	Y	-0-					-0-
							16264	5									
10	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	757	1	12937	2	Y	-0-					-0-
							8875	5									
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	96	1	8358	2	Y	62	54	1			8
							7882	5	68	9							
12	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	158	1	9806	2	Y	57	56	1			9
							7417	5	63	9							
01	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	9535	2	7704	5	Y	70	67	1			12
							77	9									
*02	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	83	1	8382	2	Y	65	64	1			13
							7270	5	72	9							

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37590	X	33846	-0-	-3744	-0-	2667	1	27623	2	Y	274	221	1			99
							3255	5	301	9							
10	38843	X	27231	-0-	-11612	-0-	1406	1	24048	2	Y	257	239	1			117
							1494	5	283	9							
11	37590	X	23918	-0-	-13672	-0-	266	1	23222	2	Y	391	342	1			166
							430	9									
12	38471	X	24909	-0-	-13562	-0-	389	1	24152	2	Y	324	402	1			88
							12	5	356	9							
01	38161	X	21111	-0-	-17050	-0-	20649	2	85	5	Y	343	326	1			105
							377	9									
02	31584	X	16239	-0-	-15345	-0-	155	1	15723	2	Y	285	279	1			111
							47	5	314	9							

CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 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
09	35100	X	35010	-0-	-90	-0-	34872	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
10	36270	X	34083	-0-	-2187	-0-	33949	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
11	35100	X	32136	-0-	-2964	-0-	32000	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
12	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37088	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	36177	X	33554	-0-	-2623	-0-	33421	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
02	32676	X	31450	-0-	-1226	-0-	31325	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42583	X	42583	-0-	-0-	-0-	4059	1	24456	2	Y	218	159	1			112
							13828	5	240	9							
10	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	4891	1	24413	2	Y	246	210	1			148
							2661	5	271	9							
11	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	1380	1	19394	2	Y	212	196	1			164
							61	5	233	9							
12	20150	X	20150	-0-	-0-	-0-	2450	1	17388	2	Y	187	82	1			269
							106	5	206	9							
01	18290	X	16976	-0-	-1314	-0-	2021	1	14093	2	Y	192	198	1			263
							651	5	211	9							
02	17612	X	6120	-0-	-11492	-0-	626	1	4756	2	Y	110	127	1			246
							617	5	121	9							

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-
10	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	-0-					-0-
11	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	2103	1	12673	2	Y	6	5	1			22
							4047	5	7	9							
10	24248	X	24248	-0-	-0-	-0-	2479	1	12376	2	Y	7	6	1			23
							9385	5	8	9							
11	23552	X	23552	-0-	-0-	-0-	934	1	13117	2	Y	4	4	1			23
							9497	5	4	9							
12	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	1699	1	12057	2	Y	6	5	1			24
							9592	5	7	9							
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1822	1	12702	2	Y	7	7	1			24
							9053	5	8	9							
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	1483	1	11262	2	Y	6	6	1			24
							8449	5	7	9							

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	3492	1	21043	2	Y	141	131	1			293
							6575	5	155	9							
10	28675	X	25718	-0-	-2957	-0-	4264	1	21282	2	Y	156	152	1			297
							172	9									
11	27750	X	24261	-0-	-3489	-0-	1591	1	22356	2	Y	156	151	1			302
							142	5	172	9							
12	28675	X	23372	-0-	-5303	-0-	2865	1	20333	2	Y	158	122	1			338
							174	9									
01	28675	X	24197	-0-	-4478	-0-	3000	1	20922	2	Y	250	269	1			319
							275	9									
02	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	2393	1	18177	2	Y	201	293	1			227
							221	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

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
09	16530	X	14549	-0-		-1981	-0-	2067	1	12458	2	Y	11	11	1			4
								12	5	12	9							
10	21784	X	21784	-0-		-0-	-0-	2674	1	13346	2	Y	3	3	1			4
								5761	5	3	9							
11	16530	X	14355	-0-		-2175	-0-	699	1	9827	2	Y	2	2	1			4
								3827	5	2	9							
12	23454	X	23454	-0-		-0-	-0-	2116	1	15013	2	Y	4	3	1			5
								6321	5	4	9							
01	20872	X	20872	-0-		-0-	-0-	1901	1	13258	2	Y	3	3	1			5
								5710	5	3	9							
02	18228	X	15441	-0-		-2787	-0-	1316	1	9996	2	Y	2	3	1			4
								4127	5	2	9							

WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

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
09	36742	X	36742	-0-		-0-	-0-	3849	1	23192	2	Y	90	84	1			36
								9602	5	99	9							
10	38406	X	38406	-0-		-0-	-0-	4706	1	23488	2	Y	100	98	1			38
								10102	5	110	9							
11	28631	X	28631	-0-		-0-	-0-	1215	1	17077	2	Y	98	94	1			42
								10231	5	108	9							
12	22600	X	22600	-0-		-0-	-0-	1657	1	11756	2	Y	58	45	1			55
								9123	5	64	9							
01	21824	X	1263	-0-		-20561	-0-	12	1	83	2	Y	1	1	1			55
								1167	5	1	9							
02	24444	X	-0-	-0-		-24444	-0-					Y	-0-					55

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

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
09	41906	X	41906	-0-		-0-	-0-	4085	1	24615	2	Y	150	140	1			143
								13041	5	165	9							
10	30473	X	29934	-0-		-539	-0-	4966	1	24786	2	Y	165	162	1			146
								182	9									
11	29490	X	26540	-0-		-2950	-0-	1757	1	24691	2	Y	84	80	1			150
								92	9									
12	30473	X	27149	-0-		-3324	-0-	3330	1	23632	2	Y	170	102	1			218
								187	9									
01	30473	X	27017	-0-		-3456	-0-	3371	1	23504	2	Y	129	134	1			213
								142	9									
02	25479	X	25479	-0-		-0-	-0-	2948	1	22399	2	Y	120	138	0			195
								132	9									

WERNER-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 292911 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9725 - 14895

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
09	27577	X	27577	-0-		-0-	-0-	1784	1	25383	2	Y	373	339	1			139
								410	9									
10	26033	X	26033	-0-		-0-	-0-	3914	1	21758	2	Y	328	425	1			42
								361	9									
11	29550	X	29550	-0-		-0-	-0-	4943	1	24264	2	Y	312	297	1	57	5	-0-
								343	9									
12	31671	X	31671	-0-		-0-	-0-	4799	1	26508	2	Y	331	156	1			175
								364	9									
01	27051	X	27051	-0-		-0-	-0-	1322	1	25348	2	Y	346	262	1			259
								381	9									
02	25760	X	24020	-0-		-1740	-0-	142	1	23594	2	Y	258	230	1			287
								284	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY ALO WELL #: 5H RRCID -> 293016 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10128 - 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
09	34661	X	34661	-0-	-0-	-0-	2268	1	32263	2	Y	118	111	1			58
							130	9									
10	34534	X	28734	-0-	-5800	-0-	4364	1	24259	2	Y	101	122	1			37
							111	9									
11	34230	X	26567	-0-	-7663	-0-	4477	1	21980	2	Y	100	95	1	42	5	-0-
							110	9									
12	35805	X	19484	-0-	-16321	-0-	2969	1	16398	2	Y	106	50	0			56
							117	9									
01	35805	X	28849	-0-	-6956	-0-	1419	1	27223	2	Y	188	143	1			101
							207	9									
02	27888	X	24352	-0-	-3536	-0-	144	1	24050	2	Y	144	128	1			117
							158	9									

SABINE ROYALTY ALO 4 WELL #: 4H RRCID -> 293075 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9751 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28320	X	25585	-0-	-2735	-0-	1663	1	23655	2	Y	243	228	1			34
							267	9									
10	29264	X	26268	-0-	-2996	-0-	3960	1	22015	2	Y	266	290	1			10
							293	9									
11	27780	X	24306	-0-	-3474	-0-	4067	1	19966	2	Y	248	236	1	22	5	-0-
							273	9									
12	26443	X	18267	-0-	-8176	-0-	2711	1	14973	2	Y	530	250	1			280
							583	9									
01	26443	X	24991	-0-	-1452	-0-	1189	1	22812	2	Y	900	683	1			497
							990	9									
02	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	137	1	22881	2	Y	762	680	1			579
							838	9									

PACE CV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294618 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9730 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

PACE CV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294776 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9474 PERF.10087 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116610	X	95778	-0-	-20832	-0-	8359	1	86581	2	Y	762	615	1			231
							838	9									
10	120497	X	82574	-0-	-37923	-0-	4517	1	77243	2	Y	740	689	1			282
							814	9									
11	99090	X	89684	-0-	-9406	-0-	1007	1	88010	2	Y	606	530	1			358
							667	9									
12	102393	X	98562	-0-	-3831	-0-	1552	1	96431	2	Y	526	667	1			217
							579	9									
01	99510	X	82724	-0-	-16786	-0-	82116	3	608	9	Y	553	525	1			245
02	89404	X	77572	-0-	-11832	-0-	753	1	76208	2	Y	555	545	1			255
							611	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	N	-0-	59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	N	-0-	59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	-0-	-28	-0-	588	2	44	9	N	40	15	8			79
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	780	2	48	9	N	44	23	8			100
11	780	N	638	-0-	-142	-0-	601	2	37	9	N	34	25	8			109
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	587	2	30	9	N	27					136
01	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2			N	-0-					136
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	487	2	39	9	N	35					171

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 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
09	1830	N	1434	-0-	-396	-0-	1431	2	3	9	N	3					150
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2044	2	13	9	N	12					162
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2245	2	9	9	N	8					170
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2161	2	6	9	N	5					175
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2391	2	19	9	N	17					192
02	2100	N	1599	-0-	-501	-0-	1577	2	22	9	N	20	90	1			122

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	46 24	1 9	903	2	Y	22	22	1			4
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	928	2	Y	23	24	1			3
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47 31	1 9	926	2	Y	28	27	1			4
12	992	N	626	-0-	-366	-0-	30 21	1 9	575	2	Y	19	21	1			2
01	992	N	413	-0-	-579	-0-	20 17	1 9	376	2	Y	15	15	1			2
02	924	N	553	-0-	-371	-0-	28 22	1 9	503	2	Y	20	20	1			2

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	552	2	Y	27	24	1			3
							30	9									
02	700	N	357	-0-	-343	-0-	18	1	320	2	Y	17	18	1			2
							19	9									

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	548	-0-	-196	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 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
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	202	1	2873	2	Y	-0-					-0-
10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	202	1	2781	2	Y	-0-					-0-
11	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	145	1	1811	2	Y	-0-					-0-
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	153	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 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
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	21	1	402	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	2	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	146	-0-	-94	-0-	7	1	137	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	X	124	-0-	-26	-0-	6	1	116	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	6	1	104	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	131	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	5	1	98	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 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
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	16	14	1			2
							18	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	833	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	706	2	Y	19	20	1			2
							21	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	28	26	1	1	8	4
							31	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	51	1	958	2	Y	32	32	1			4
							35	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	15	17	1			2
							17	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	40	38	1			4
							44	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

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	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-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

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-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 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
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1020	2	Y	69	69	1			13
							76	9									
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1006	2	Y	75	75	1	1	8	10
							83	9									
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	57	61	1			6
							63	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	60	59	1			7
							66	9									
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	49	1	881	2	Y	58	59	1			6
							64	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 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
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	967	-0-	-552	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	54	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	969	2	Y	22	20	1			2
							24	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	42	1	770	2	Y	20	21	1			2
							22	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 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
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 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
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	748	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

09	1320	N	1105	-0-	-215	-0-	52	1	1029	2	Y	22	24	1			4
							24	9									
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	Y	30	30	1			4
							33	9									
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	73	1	1470	2	Y	36	34	1	1	8	5
							40	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
01	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	Y	48	47	1			9
							53	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	2	Y	63	63	1			9
							69	9									
11	1080	N	886	-0-	-194	-0-	40	1	800	2	Y	42	45	1			6
							46	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1244	2	Y	47	48	1			5
							52	9									
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	41	1	778	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
02	840	N	542	-0-	-298	-0-	27	1	491	2	Y	22	24	1			2
							24	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	341	-0-	-155	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	379	-0-	-101	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

09	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1655	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	80	1	1557	2	Y	10	10	1	1	8	1
							11	9									
11	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	73	1	1466	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
12	1798	N	1591	-0-	-207	-0-	81	1	1498	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	79	1	1479	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	82	1	1491	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1320	N	896	-0-	-424	-0-	42	1	843	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	17	16	1	1	8	2
							19	9									
11	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	60	1	1208	2	Y	18	16	1	2	8	2
							20	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1071	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	53	1	996	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	1036	N	487	-0-	-549	-0-	25	1	448	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	62	63	1			11
							68	9									
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	66	1	1269	2	Y	70	71	1			10
							77	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	71	71	1			10
							78	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	927	2	Y	64	67	1			7
							70	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	71	1	1322	2	Y	101	96	1			12
							111	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	Y	87	90	1			9
							96	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	73	70	1			8
							80	9									
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	91	88	1			11
							100	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	83	85	1			9
							91	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	Y	28	32	1			27
							31	9									
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	71	1	968	2	Y	27					54
							30	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	974	2	Y	30	35	1			49
							33	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	70	1	886	2	Y	32	44	1			37
							35	9									
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	Y	42	56	1			23
							46	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	62	1	778	2	Y	36					59
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	75 86	1 9	1490	2	Y	78	74	1			14
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	76 88	1 9	1474	2	Y	80	83	1			11
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	77 98	1 9	1548	2	Y	89	88	1			12
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	77 111	1 9	1449	2	Y	101	102	1			11
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	66 103	1 9	1232	2	Y	94	94	1			11
02	868	N	709	-0-	-159	-0-	34 55	1 9	620	2	Y	50	56	1			5

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 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
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38 62	1 9	756	2	Y	56	58	1			10
10	930	N	872	-0-	-58	-0-	39 66	1 9	767	2	Y	60	62	1			8
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	37 69	1 9	748	2	Y	63	62	1			9
12	899	N	303	-0-	-596	-0-	14 29	1 9	260	2	Y	26	32	1			3
01	868	N	291	-0-	-577	-0-	12 61	1 9	218	2	Y	55	51	1			7
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11 61	1 9	204	2	Y	55	56	1			6

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 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
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 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
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	54 20	1 9	1054	2	Y	18	18	1			3
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	56 22	1 9	1093	2	Y	20	20	1			3
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53 22	1 9	1060	2	Y	20	20	1			3
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	45 20	1 9	823	2	Y	18	19	1			2
01	859	N	783	-0-	-76	-0-	39 25	1 9	719	2	Y	23	22	1			3
02	588	N	490	-0-	-98	-0-	25 17	1 9	448	2	Y	15	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 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
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	77	1	1442	2	Y	-0-					-0-
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	83	1	1676	2	Y	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	101	1	2021	2	Y	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1518	-0-	-302	-0-	92	1	1426	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	90	1	1784	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	106	1	2053	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	103	1	2066	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	116	1	2170	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	114	1	2116	2	Y	34	33	1			4
							37	9									
02	1960	N	1913	-0-	-47	-0-	98	1	1782	2	Y	30	31	1			3
							33	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	686	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	29	26	1			3
							32	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

09	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	81	1	1819	2	Y	64	65	1	1	8	14
							70	9									
10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	88	1	1971	2	Y	74	50	1	5	8	33
							81	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	90	1	1937	2	Y	73	76	1	3	8	27
							80	9									
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	88	1	1812	2	Y	70	76	1	2	8	19
							77	9									
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	94	1	1879	2	Y	91	87	1			23
							100	9									
02	1960	N	1932	-0-	-28	-0-	92	1	1752	2	Y	80	60	1	1	8	42
							88	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	61	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	882	-0-	-168	-0-	42	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	840	-0-	-245	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	65	1	1073	2	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 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
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	43	1	1623	2	N	47					116
							52	9									
10	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	45	1	1702	2	N	-0-					116
11	1830	N	1620	-0-	-210	-0-	41	1	1535	2	N	40					156
							44	9									
12	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	46	1	1595	2	N	-0-					156
01	1736	N	1557	-0-	-179	-0-	43	1	1448	2	N	60					216
							66	9									
02	1512	N	1099	-0-	-413	-0-	34	1	1065	2	N	-0-					216

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 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
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	169	1	3342	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2680	-0-	-668	-0-	132	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	2366	-0-	-904	-0-	112	1	2254	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2114	-0-	-1265	-0-	107	1	2007	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2217	-0-	-1162	-0-	112	1	2105	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1144	-0-	-1068	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 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
09	3870	X	3672	-0-	-198	-0-	241	1	3431	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	2984	-0-	-674	-0-	202	1	2782	2	Y	-0-					-0-
11	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	248	1	3254	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3352	-0-	-430	-0-	248	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3782	X	2468	-0-	-1314	-0-	186	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3041	-0-	-375	-0-	228	1	2813	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 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
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	117	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	107	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	958	-0-	-282	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	76	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 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
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 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
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1053	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	51	1	992	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
11	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	48	1	961	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	1085	N	684	-0-	-401	-0-	34	1	632	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
01	909	N	657	-0-	-252	-0-	32	1	591	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	725	2	Y	40	40	1			4
							44	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 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
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	88	1	1770	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	99	1	1852	2	Y	47	43	1			5
							52	9									
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	100	1	1875	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1606	2	Y	49	50	1			5
							54	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

09	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	73	1	1374	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	56	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	892	-0-	-312	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	Y	-0-					-0-
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	80	1	1544	2	Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	79	1	1587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	94	1	1748	2	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	83	1	1494	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

09	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	189	1	2560	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2684	-0-	-230	-0-	187	1	2497	2	Y	-0-					-0-
11	2730	N	2590	-0-	-140	-0-	188	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2514	-0-	-338	-0-	162	1	2352	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	211	1	2439	2	Y	31	3	1			28
							34	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	190	1	2213	2	Y	60					88
							66	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	191	1	3771	2	Y	27	28	1			5
							30	9									
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	202	1	3919	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	168	1	3374	2	Y	28	28	1			4
							31	9									
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	3901	2	Y	38	38	1			4
							42	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	212	1	3960	2	Y	73	68	1			9
							80	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	224	1	4060	2	Y	80	80	1			9
							88	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 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
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-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

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	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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

09	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	67	1	1321	2	Y	21	21	1							4
							23	9													
10	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	72	1	1392	2	Y	22	23	1							3
							24	9													
11	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	69	1	1398	2	Y	25	24	1	1	8					3
							28	9													
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	58	1	1069	2	Y	40	38	1	1	8					4
							44	9													
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	48	1	909	2	Y	37	37	1							4
							41	9													
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	36	36	1							4
							40	9													

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 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
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

09	1920	N	1395	-0-	-525	-0-	67	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1013	-0-	-723	-0-	50	1	963	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	48	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	930	-0-	-527	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	849	-0-	-174	-0-	43	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	33	1	594	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1401	2	Y	29	28	1	1	8	4
							32	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	71	1	1404	2	Y	31	29	1	2	8	4
							34	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	77	72	1			9
							85	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1277	2	Y	72	73	1			8
							79	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	62	1	1198	2	Y	24	24	1	1	8	3
							26	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	996	2	Y	23	21	1	2	8	3
							25	9									
12	1271	N	805	-0-	-466	-0-	40	1	745	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
01	1271	N	748	-0-	-523	-0-	37	1	693	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	Y	24	23	1			3
							26	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 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
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	-0-					-0-
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-					-0-
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	127	1	2542	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	133	1	2432	2	Y	-0-					-0-
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	148	1	2423	2	Y	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	134	1	2065	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 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
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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 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
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	49	48	1			9
							54	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	51	53	1			7
							56	9									
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1	915	2	Y	38	40	1			5
							42	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	1063	2	Y	53	52	1			6
							58	9									
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1310	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 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
09	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2430	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
10	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	126	1	2438	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
11	2310	N	2033	-0-	-277	-0-	96	1	1920	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	132	1	2462	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	125	1	2327	2	Y	44	42	1			5
							48	9									
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	96	1	1747	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 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
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	99	1	2231	2	Y	-0-					-0-
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	87	1	1879	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	100	1	2067	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	93	1	1852	2	Y	23	17	1			6
							25	9									
02	1848	X	1840	-0-	-8	-0-	90	1	1716	2	Y	31	20	1	1	8	16
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

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
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	83	1	1652	2	Y	39	39	1			7
							43	9									
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	83	1	1610	2	Y	41	42	1			6
							45	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	75	1	1504	2	Y	40	40	1			6
							44	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	95	1	1765	2	Y	56	56	1			6
							62	9									
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	Y	51	51	1			6
							56	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	Y	-0-	6	1			-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

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
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	436	-0-	-314	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

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
09	1350	N	481	-0-	-869	-0-	30	1	438	2	Y	12	40	1			12
							13	9									
10	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					12
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

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
09	3000	N	3852	-0-	852	852	191	1	3602	2	Y	54	54	1			29
							59	9									
10	3100	N	5407	-0-	2307	3159	250	1	5078	2	Y	72	65	1	1	8	35
							79	9									
11	3000	N	6039	-0-	3039	6198	284	1	5663	2	Y	84	81	1	2	8	36
							92	9									
12	10799	X	4601	-0-	-6198	-0-	235	1	4285	2	Y	74	87	1			23
							81	9									
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	3258	2	Y	136	125	1			34
							150	9									
02	3752	X	2841	-0-	-911	-0-	166	1	2573	2	Y	93	71	1			56
							102	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

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
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	162	1	3199	2	Y	-0-					-0-
10	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	161	1	3113	2	Y	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	140	1	2781	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2699	-0-	-215	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	1968	-0-	-946	-0-	100	1	1868	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	123	1	2220	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	43	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	266	-0-	-350	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

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	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-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

09	390	N	100	-0-	-290	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	44	1	827	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	38	1	686	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	75	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	70	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	77	1	1521	2	Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1328	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

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
09	2992	N	2968	-0-	-24	-0-	141	1	2781	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
10	3100	N	3503	-0-	403	403	169	1	3278	2	Y	51	51	1	1	8	7
							56	9									
11	3505	X	3102	-0-	-403	-0-	145	1	2902	2	Y	50	48	1	2	8	7
							55	9									
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	174	1	3254	2	Y	65	64	1	1	8	7
							72	9									
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	177	1	3310	2	Y	72	70	1			9
							79	9									
02	2604	X	2488	-0-	-116	-0-	127	1	2303	2	Y	53	56	1			6
							58	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

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
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1155	2	Y	20	23	1			2
							22	9									
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	62	1	1152	2	Y	23	22	1			3
							25	9									
02	1148	N	597	-0-	-551	-0-	30	1	555	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

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
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	102	1	1453	2	Y	57	61	1			54
							63	9									
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	51					105
							56	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	107	1	1401	2	Y	52	71	1			86
							57	9									
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	106	1	1334	2	Y	-0-	86	1			-0-
01	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	117	1	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1232	-0-	-196	-0-	92	1	1140	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	44	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	73	1	1420	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	2	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	45	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	759	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

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
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
11	900	N	-0-	-0-	-900	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 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
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

09	2610	N	2332	-0-	-278	-0-	100	1	2232	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	103	1	2315	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2038	-0-	-542	-0-	90	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2071	-0-	-347	-0-	96	1	1975	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	82	1	1557	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	83	1	1647	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	87	1	1686	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1607	2	Y	16	15	1	1	8	2
							18	9									
12	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	84	1	1566	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1794	N	1672	-0-	-122	-0-	83	1	1552	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
02	1512	N	1465	-0-	-47	-0-	75	1	1354	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

09	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	98	1	1942	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2449	N	2037	-0-	-412	-0-	99	1	1932	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1910	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	96	1	1789	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2046	N	1812	-0-	-234	-0-	91	1	1714	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1876	N	1631	-0-	-245	-0-	84	1	1528	2	Y	17	16	1			2
							19	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 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
09	960	N	807	-0-	-153	-0-	34	1	763	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	40	1	890	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
11	870	N	636	-0-	-234	-0-	28	1	599	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
12	775	N	497	-0-	-278	-0-	22	1	456	2	Y	17	15	1			5
							19	9									
01	775	N	713	-0-	-62	-0-	32	1	646	2	Y	32	29	1			8
							35	9									
02	588	N	275	-0-	-313	-0-	13	1	243	2	Y	17	16	1			9
							19	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	65	1	1261	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	60	1	1199	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
12	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	68	1	1259	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	54	1	1010	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	55	1	995	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	592	-0-	-668	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	138	-0-	-513	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	198	-0-	-546	-0-	10	1	158	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
02	560	N	385	-0-	-175	-0-	20	1	314	2	Y	46	25	1			28
							51	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	71	1	1327	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	856	-0-	-446	-0-	43	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1097	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 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
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 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
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	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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	149	2	Y	3	2	1			2
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	6 1	1 9	88	2	Y	1					3
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	170	2	Y	3	2	1			4
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 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
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-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 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
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	204	1	2904	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	214	1	2949	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	207	1	2707	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	172	1	2161	2	Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	233	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	175	1	2155	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 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
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-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	35	2	Y	2	1	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	98	1	1941	2	Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	114	1	2264	2	Y	-0-					-0-
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	123	1	2286	2	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	118	1	2194	2	Y	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	111	1	2012	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	26	26	1			5
							29	9									
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	64	1	1225	2	Y	27	28	1			4
							30	9									
11	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	56	1	1118	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	64	1	1193	2	Y	17	18	1	1	8	2
							19	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	997	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1584	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	89	1	1726	2	Y	36	36	1	1	8	5
							40	9									
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1661	2	Y	37	35	1	2	8	5
							41	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1645	2	Y	33	34	1			4
							36	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	96	1	1787	2	Y	40	39	1			5
							44	9									
02	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	83	1	1499	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

09	3000	N	3536	-0-	536	536	166	1	3284	2	Y	78	74	1			14
							86	9									
10	2480	N	1121	-0-	-1359	-0-	54	1	1038	2	Y	26	36	1			4
							29	9									
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 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
09	3000	N	3729	-0-	729	729	183	1	3455	2	Y	83	75	1	2	8	43
							91	9									
10	3100	N	5602	-0-	2502	3231	257	1	5214	2	Y	119	99	1	8	8	55
							131	9									
11	3000	N	4908	-0-	1908	5139	228	1	4561	2	Y	108	113	1	6	8	44
							119	9									
12	8268	X	3129	-0-	-5139	-0-	158	1	2885	2	Y	78	97	1	1	8	24
							86	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	Y	-0-	24	1			-0-
02	2828	X	2248	-0-	-580	-0-	136	1	2112	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 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
09	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	81	1	1613	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	87	1	1692	2	Y	21	20	1	1	8	3
							23	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	2	Y	23	21	1	2	8	3
							25	9									
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	101	1	1877	2	Y	28	27	1	1	8	3
							31	9									
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	87	1	1623	2	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	60	1	1082	2	Y	11	13	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 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
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	32	1	605	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	744	N	545	-0-	-199	-0-	27	1	508	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	28	1	510	2	Y	45	41	1			5
							50	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 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
09	2490	N	2444	-0-	-46	-0-	112	1	2223	2	Y	99	97	1			18
							109	9									
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	119	1	2314	2	Y	106	109	1			15
							117	9									
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	110	1	2200	2	Y	10	22	1	2	8	1
							11	9									
12	2511	X	2194	-0-	-317	-0-	111	1	2070	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
01	2542	X	2054	-0-	-488	-0-	103	1	1937	2	Y	13	12	1	1	8	1
							14	9									
02	2296	X	1768	-0-	-528	-0-	92	1	1666	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 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
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	129	1	2428	2	Y	15	19	1			8
							17	9									
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	Y	16	16	1			8
							18	9									
11	3000	N	3152	-0-	152	152	150	1	2983	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
12	3100	N	3280	-0-	180	332	169	1	3088	2	Y	21	22	1			7
							23	9									
01	3100	N	3226	-0-	126	458	183	1	3001	2	Y	38	35	1			10
							42	9									
02	3137	X	2679	-0-	-458	-0-	161	1	2489	2	Y	26	20	1			16
							29	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	113	1	2226	2	Y	23	22	1	1	8	4
							25	9									
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	31	28	1	3	8	4
							34	9									
11	3000	N	3469	-0-	469	469	163	1	3260	2	Y	42	35	1	6	8	5
							46	9									
12	3100	N	3655	-0-	555	1024	184	1	3419	2	Y	47	45	1	2	8	5
							52	9									
01	3100	N	3597	-0-	497	1521	180	1	3363	2	Y	49	48	1			6
							54	9									
02	4365	X	2844	-0-	-1521	-0-	148	1	2679	2	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 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
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	76	1	1718	2	Y	9	7	1	2	8	2
							10	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	78	1	1747	2	Y	12	5	1	5	8	4
							13	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1681	2	Y	13	8	1	6	8	3
							14	9									
12	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	75	1	1533	2	Y	38	29	1	2	8	10
							42	9									
01	1798	N	1454	-0-	-344	-0-	67	1	1342	2	Y	41	40	1			11
							45	9									
02	1624	N	1398	-0-	-226	-0-	67	1	1269	2	Y	56	37	1	1	8	29
							62	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	102	1	2298	2	Y	57	56	1	2	8	12
							63	9									
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	78	1	1734	2	Y	47	34	1	5	8	20
							52	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	74	1	1595	2	Y	43	44	1	3	8	16
							47	9									
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	2303	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	105	1	1986	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2730	N	2730	-0-		-0-		-0-		179	1	2551	2	Y	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-		-0-		-0-		192	1	2641	2	Y	-0-					-0-
11	2996	N	2996	-0-		-0-		-0-		213	1	2783	2	Y	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-		-0-		-0-		198	1	2492	2	Y	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-		-0-		-0-		201	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2645	N	2645	-0-		-0-		-0-		198	1	2447	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3086	-0-		86		86		141	1	2790	2	Y	141	129	1			26
										155	9									
10	2469	N	2383	-0-		-86		-0-		111	1	2148	2	Y	113	123	1			16
										124	9									
11	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-		81	1	1617	2	Y	90	93	1			13
										99	9									
12	1982	X	1982	-0-		-0-		-0-		94	1	1759	2	Y	117	117	1			13
										129	9									
01	1910	X	1910	-0-		-0-		-0-		97	1	1813	2	Y	-0-	13	1			-0-
02	1176	X	1176	-0-		-0-		-0-		61	1	1115	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2727	N	2727	-0-		-0-		-0-		129	1	2550	2	Y	44	44	1			8
										48	9									
10	2759	N	2579	-0-		-180		-0-		124	1	2407	2	Y	44	45	1	1	8	6
										48	9									
11	2357	N	2357	-0-		-0-		-0-		110	1	2214	2	Y	30	30	1	2	8	4
										33	9									
12	2263	N	1863	-0-		-400		-0-		94	1	1740	2	Y	26	27	1			3
										29	9									
01	2642	N	2642	-0-		-0-		-0-		132	1	2465	2	Y	41	38	1	1	8	5
										45	9									
02	2044	N	1867	-0-		-177		-0-		96	1	1738	2	Y	30	32	1			3
										33	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4905	X	4905	-0-		-0-		-0-		208	1	4678	2	Y	17	16	1	1	8	4
										19	9									
10	4788	X	4788	-0-		-0-		-0-		204	1	4563	2	Y	19	13	1	3	8	7
										21	9									
11	3870	X	3719	-0-		-151		-0-		163	1	3510	2	Y	42	31	1	2	8	16
										46	9									
12	3317	X	3234	-0-		-83		-0-		148	1	3045	2	Y	37	42	1	1	8	10
										41	9									
01	3317	X	2973	-0-		-344		-0-		140	1	2786	2	Y	43	41	1	1	8	11
										47	9									
02	2996	X	2432	-0-		-564		-0-		118	1	2260	2	Y	49	33	1	1	8	26
										54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

MO	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
09	1890	N	273	-0-		-1617	-0-		13	1	259	2	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
10	1953	N	-0-	-0-		-1953	-0-						Y	-0-					-0-
11	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

MO	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
09	1279	N	1279	-0-		-0-	-0-		61	1	1209	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
10	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		64	1	1258	2	Y	8	9	1			1
									9	9									
11	1290	N	1277	-0-		-13	-0-		60	1	1207	2	Y	9	9	1			1
									10	9									
12	1333	N	1317	-0-		-16	-0-		66	1	1239	2	Y	11	11	1			1
									12	9									
01	1333	N	1303	-0-		-30	-0-		66	1	1224	2	Y	12	12	1			1
									13	9									
02	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-		53	1	969	2	Y	-0-	1	1			-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

MO	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
09	3550	X	3550	-0-		-0-	-0-		171	1	3371	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
10	3534	X	2814	-0-		-720	-0-		138	1	2669	2	Y	6	6	1			1
									7	9									
11	3450	X	3034	-0-		-416	-0-		144	1	2882	2	Y	7	7	1			1
									8	9									
12	3658	X	3118	-0-		-540	-0-		159	1	2950	2	Y	8	8	1			1
									9	9									
01	3591	X	3159	-0-		-432	-0-		160	1	2991	2	Y	7	6	1	1	8	1
									8	9									
02	2966	X	2966	-0-		-0-	-0-		155	1	2803	2	Y	7	6	1	1	8	1
									8	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

MO	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
09	2100	N	1411	-0-		-689	-0-		68	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	823	-0-		-1099	-0-		41	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	21	-0-		-2019	-0-		1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	13	-0-		-1444	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	24	-0-		-813	-0-		2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3	-0-		2	1	23	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

MO	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
09	2820	N	2816	-0-		-4	-0-		135	1	2681	2	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2755	-0-		-4	-0-		135	1	2620	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	2598	-0-		-252	-0-		124	1	2474	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2015	-0-		-899	-0-		103	1	1912	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2390	-0-		-338	-0-		121	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2229	-0-		-207	-0-		116	1	2113	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 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
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 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
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	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-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 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	2700	N	2690	-0-	-10	-0-	129	1	2552	2	Y	8	7	1	1	8	1
							9	9									
10	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	Y	13	8	1	5	8	1
							14	9									
11	2850	N	1647	-0-	-1203	-0-	78	1	1561	2	Y	7	5	1	2	8	1
							8	9									
12	3100	N	3144	-0-	44	44	159	1	2972	2	Y	12	10	1	2	8	1
							13	9									
01	2991	N	2947	-0-	-44	-0-	146	1	2743	2	Y	53	48	1			6
							58	9									
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	125	1	2256	2	Y	48	48	1	1	8	5
							53	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	86	1	1707	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	67	1	1251	2	Y	17	15	1			2
							19	9									
01	1643	N	948	-0-	-695	-0-	48	1	885	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1680	N	815	-0-	-865	-0-	42	1	760	2	Y	12	13	1			1
							13	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 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
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	212	1	4202	2	Y	-0-					-0-
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	221	1	4289	2	Y	-0-					-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	203	1	4053	2	Y	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	232	1	4317	2	Y	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	223	1	4154	2	Y	-0-					-0-
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	207	1	3765	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 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
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	98	1	1947	2	Y	66	66	1			12
							73	9									
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	101	1	1949	2	Y	70	72	1			10
							77	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	97	1	1957	2	Y	73	73	1			10
							80	9									
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	Y	12	21	1			1
							13	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1848	N	1728	-0-	-120	-0-	90	1	1626	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	92	1	1815	2	Y	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	99	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	94	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	77	1	1398	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

09	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	32	35	1			7
							35	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	34	25	1			16
							37	9									
11	1260	N	966	-0-	-294	-0-	42	1	896	2	Y	25	31	1			10
							28	9									
12	1302	N	905	-0-	-397	-0-	42	1	863	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	108	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1238	-0-	-382	-0-	59	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1107	-0-	-567	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1140	-0-	-534	-0-	58	1	1081	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1769	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	95	1	1827	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	1258	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1202	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1167	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	93	1	1692	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	64	1	1242	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	53	1	1057	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	56	1	1051	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	51	1	953	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	42	1	766	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 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
09	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	196	1	2792	2	Y	-0-					-0-
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	233	1	3199	2	Y	-0-					-0-
11	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	235	1	3080	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	190	1	2391	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3096	-0-	-35	-0-	233	1	2863	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2821	-0-	-7	-0-	211	1	2610	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	63	1	1415	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	18	13	1	1	8	8
							20	9									
11	1140	N	797	-0-	-343	-0-	35	1	748	2	Y	13	15	1	2	8	4
							14	9									
12	1550	N	731	-0-	-819	-0-	34	1	697	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

MO	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
09	3927	X	3927	-0-		-0-	-0-	188	1	3715	2	Y	22	22	1			4
								24	9									
10	4059	X	4059	-0-		-0-	-0-	198	1	3835	2	Y	24	24	1	1	8	3
								26	9									
11	3937	X	3937	-0-		-0-	-0-	185	1	3688	2	Y	58	53	1			8
								64	9									
12	3908	X	3908	-0-		-0-	-0-	195	1	3637	2	Y	69	69	1			8
								76	9									
01	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	197	1	3679	2	Y	75	74	1			9
								83	9									
02	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	182	1	3304	2	Y	73	74	1			8
								80	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

MO	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
09	3000	N	3119	-0-		119	445	150	1	2950	2	Y	17	17	1			3
								19	9									
10	3519	X	3074	-0-		-445	-0-	149	1	2905	2	Y	18	18	1			3
								20	9									
11	2970	X	2779	-0-		-191	-0-	131	1	2630	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
12	3069	X	3065	-0-		-4	-0-	155	1	2886	2	Y	22	22	1			2
								24	9									
01	2945	X	2931	-0-		-14	-0-	148	1	2749	2	Y	31	29	1			4
								34	9									
02	2997	X	2997	-0-		-0-	-0-	155	1	2806	2	Y	33	33	1			4
								36	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

MO	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
09	2075	N	2075	-0-		-0-	-0-	99	1	1953	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
10	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	80	1	1548	2	Y	18	19	1	1	8	2
								20	9									
11	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	76	1	1517	2	Y	21	18	1	2	8	3
								23	9									
12	1922	N	1193	-0-		-729	-0-	60	1	1115	2	Y	16	17	1			2
								18	9									
01	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	87	1	1625	2	Y	25	24	1			3
								28	9									
02	1512	N	1234	-0-		-278	-0-	64	1	1159	2	Y	10	12	1			1
								11	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

MO	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
09	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	81	1	1602	2	Y	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-		-0-	-0-	83	1	1612	2	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	1650	N	1221	-0-		-429	-0-	58	1	1161	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	1736	N	778	-0-		-958	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	56	1	1030	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

MO	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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 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
09	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	109	1	2156	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	124	1	2394	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	106	1	2112	2	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	110	1	2049	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									
01	2139	N	2113	-0-	-26	-0-	107	1	2000	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	N	1435	-0-	-497	-0-	75	1	1351	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 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
09	3000	N	3126	-0-	126	126	150	1	2964	2	Y	11	9	1	1	8	2
							12	9									
10	3100	N	3413	-0-	313	439	167	1	3231	2	Y	14	11	1	3	8	2
							15	9									
11	3000	N	2782	-0-	-218	221	132	1	2637	2	Y	12	10	1	3	8	1
							13	9									
12	2927	X	2706	-0-	-221	-0-	137	1	2556	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									
01	2883	X	1807	-0-	-1076	-0-	92	1	1715	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1988	X	1437	-0-	-551	-0-	75	1	1362	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 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
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	79	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	95	1	1921	2	Y	-0-					-0-
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	22	15	1			7
							24	9									
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	1064	N	615	-0-	-449	-0-	37	1	561	2	Y	15	14	1			9
							17	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 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
09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-					-0-
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	116	1	2258	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	795	-0-	-1425	-0-	38	1	757	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	177	-0-	-939	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	50	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 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
09	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	99	1	1878	2	Y	-0-					-0-
								18		9							
10	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	93	1	1900	2	Y	-0-					-0-
								31		9							
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	93	1	1866	2	Y	-0-					-0-
								26		9							
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	116	1	2119	2	Y	-0-					-0-
								33		9							
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	126	1	2075	2	Y	-0-					-0-
								1		9							
02	1484	N	1394	-0-	-90	-0-	84	1	1310	2	Y	-0-					-0-
								1		9							

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 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
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	16	17	1			3
								18		9							
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	95	1	1852	2	Y	28	26	1	1	8	4
								31		9							
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1459	2	Y	24	23	1	2	8	3
								26		9							
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	86	1	1604	2	Y	30	29	1	1	8	3
								33		9							
01	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	85	1	1589	2	Y	1	3	1	1	8	-0-
								1		9							
02	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	142	1	2583	2	Y	1	1	8			-0-
								1		9							

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 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
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	135	1	3027	2	Y	58	61	1			13
								64		9							
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	138	1	3085	2	Y	60	44	1			29
								66		9							
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	146	1	3148	2	Y	64	67	1	1	8	25
								70		9							
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	156	1	3227	2	Y	67	73	1			19
								74		9							
01	3441	X	3432	-0-	-9	-0-	161	1	3204	2	Y	61	64	1			16
								67		9							
02	3108	X	2955	-0-	-153	-0-	143	1	2732	2	Y	73	50	1			39
								80		9							

CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 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
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	63	1	1252	2	Y	31	31	1			6
								34		9							
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	31	33	1			4
								34		9							
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	2	Y	29	27	1	2	8	4
								32		9							
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1259	2	Y	32	32	1			4
								35		9							
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	1208	2	Y	34	34	1			4
								37		9							
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	Y	31	32	1			3
								34		9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 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
09	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	61	1	1202	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	1170	N	579	-0-	-591	-0-	28	1	549	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1302	N	574	-0-	-728	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	762	-0-	-571	-0-	39	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	199	-0-	-333	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 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
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	121	1	2379	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	134	1	2611	2	Y	16	17	1			2
							18	9									
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	122	1	2435	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	120	1	2246	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
01	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	123	1	2284	2	Y	39	36	1			5
							43	9									
02	2492	X	2100	-0-	-392	-0-	107	1	1953	2	Y	36	37	1			4
							40	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1370	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1520	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	69	1	1391	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	68	1	1273	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	123	1	2306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	130	1	2622	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	3000	N	3092	-0-	92	92	148	1	2942	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2981	N	2889	-0-	-92	-0-	149	1	2740	2	Y	-0-					-0-
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	151	1	2476	2	Y	-0-					-0-
02	2380	X	2294	-0-	-86	-0-	140	1	2154	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 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
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	110	1	2457	2	Y	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	113	1	2530	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	83	1	1804	2	Y	-0-					-0-
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	96	1	1979	2	Y	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	90	1	1793	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1273	-0-	-211	-0-	63	1	1210	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	130	1	2938	2	Y	80	83	1	1	8	18
							88	9									
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	143	1	3185	2	Y	91	64	1	3	8	42
							100	9									
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	139	1	2991	2	Y	81	90	1	2	8	31
							89	9									
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	156	1	3194	2	Y	88	93	1	1	8	25
							97	9									
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	166	1	3301	2	Y	118	112	1	1	8	30
							130	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	140	1	2654	2	Y	134	92	1	1	8	71
							147	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 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
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	157	-0-	-233	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 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
09	3570	X	2838	-0-	-732	-0-	184	1	2608	2	Y	42	47	1			39
							46	9									
10	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	192	1	2650	2	Y	36					75
							40	9									
11	3090	X	2352	-0-	-738	-0-	165	1	2151	2	Y	33	55	1			53
							36	9									
12	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	205	1	2569	2	Y	70	43	1			80
							77	9									
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	224	1	2747	2	Y	95	123	1			52
							105	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	242	1	2996	2	Y	103					155
							113	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	62	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 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
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	60	1	2280	2	N	23					73
							25	9									
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	63	1	2373	2	N	20					93
							22	9									
11	2340	N	1878	-0-	-462	-0-	48	1	1808	2	N	20					113
							22	9									
12	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	55	1	1918	2	N	24					137
							26	9									
01	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	56	1	1850	2	N	18					155
							20	9									
02	1764	N	1579	-0-	-185	-0-	48	1	1511	2	N	18					173
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

MO	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
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	103	1	2338	2	Y	17	16	1	1	8	4
							19	9									
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	108	1	2413	2	Y	22	13	1	5	8	8
							24	9									
11	2430	N	2389	-0-	-41	-0-	106	1	2261	2	Y	20	19	1	3	8	6
							22	9									
12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	114	1	2338	2	Y	47	38	1	2	8	13
							52	9									
01	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	117	1	2317	2	Y	58	56	1			15
							64	9									
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	75	50	1	1	8	39
							83	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

MO	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
09	180	N	137	-0-	-43	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

MO	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
09	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	118	1	2325	2	Y	29	28	1	1	8	5
							32	9									
10	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	116	1	2264	2	Y	32	30	1	3	8	4
							35	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2210	2	Y	32	30	1	2	8	4
							35	9									
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	118	1	2188	2	Y	37	36	1	1	8	4
							41	9									
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	104	1	1942	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	102	1	1852	2	Y	39	39	1	1	8	4
							43	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

MO	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
09	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	95	1	1801	2	Y	81	106	1			43
							89	9									
10	2263	N	1488	-0-	-775	-0-	67	1	1360	2	Y	55	71	1			27
							61	9									
11	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

MO	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
09	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	220	1	4354	2	Y	28	24	1	2	8	5
							31	9									
10	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	295	1	5733	2	Y	43	35	1	8	8	5
							47	9									
11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	247	1	4934	2	Y	37	32	1	6	8	4
							41	9									
12	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	162	1	3016	2	Y	25	25	1	1	8	3
							28	9									
01	3937	X	2661	-0-	-1276	-0-	134	1	2503	2	Y	22	21	1	1	8	3
							24	9									
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2673	2	Y	46	44	1			5
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	116	1	2282	2	Y	-0-					-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2228	2	Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	88	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	124	1	2319	2	Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	109	1	2025	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	83	1	1634	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	87	1	1695	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	67	1	1352	2	Y	28	26	1			4
							31	9									
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	73	1	1355	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	69	1	1286	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	Y	40	40	1			4
							44	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 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
09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	91	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	83	1	1660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1922	N	1678	-0-	-244	-0-	86	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1430	-0-	-430	-0-	73	1	1357	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1298	-0-	-326	-0-	67	1	1222	2	Y	8	7	1			1
							9	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 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
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	125	1	2483	2	Y	-0-					-0-
10	3007	N	2594	-0-	-413	-0-	127	1	2466	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2820	N	2539	-0-	-281	-0-	121	1	2416	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	137	1	2543	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2604	N	2380	-0-	-224	-0-	121	1	2259	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2061	-0-	-207	-0-	107	1	1953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 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
09	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	133	1	2628	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
10	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	137	1	2662	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
11	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	119	1	2382	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	143	1	2663	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	3215	X	2508	-0-	-707	-0-	126	1	2348	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2604	X	1873	-0-	-731	-0-	97	1	1748	2	Y	25	26	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 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
09	2910	X	1545	-0-	-1365	-0-	74	1	1465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	3038	X	2503	-0-	-535	-0-	122	1	2372	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	123	1	2468	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	133	1	2477	2	Y	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	142	1	2587	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 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
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	109	1	2086	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	104	1	2032	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	102	1	2001	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	110	1	2168	2	Y	-0-					-0-
*08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	104	1	2026	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	100	1	1985	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1987	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	88	1	1653	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	103	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1687	-0-	-189	-0-	88	1	1599	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	112	1	2528	2	Y	44	44	1	2	8	9
							48	9									
10	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	123	1	2738	2	Y	51	33	1	5	8	22
							56	9									
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	109	1	2349	2	Y	44	47	1	3	8	16
							48	9									
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	129	1	2657	2	Y	94	82	1	2	8	26
							103	9									
01	2914	N	2313	-0-	-601	-0-	105	1	2103	2	Y	95	97	1			24
							105	9									
02	2352	N	1394	-0-	-958	-0-	65	1	1241	2	Y	80	61	1	1	8	42
							88	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 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
09	3960	X	3062	-0-	-898	-0-	154	1	2908	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	158	1	3197	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	148	1	2953	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	173	1	3161	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3204	-0-	-144	-0-	184	1	3020	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2859	-0-	-165	-0-	173	1	2686	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

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
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	65	1	1290	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	59	1	1148	2	Y	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	54	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	60	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

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
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	110	1	2180	2	Y	26	25	1			5
							29	9									
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	114	1	2220	2	Y	29	27	1	3	8	4
							32	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	102	1	2036	2	Y	6	7	1	2	8	1
							7	9									
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	113	1	2105	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
01	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	103	1	1934	2	Y	6	5	1	1	8	1
							7	9									
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	93	1	1674	2	Y	5	4	1	1	8	1
							6	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

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
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	35	35	1			5
							39	9									
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	127	1	2520	2	Y	23	22	1	3	8	3
							25	9									
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	126	1	2341	2	Y	24	23	1	1	8	3
							26	9									
01	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	111	1	2069	2	Y	23	22	1	1	8	3
							25	9									
02	2128	N	1527	-0-	-601	-0-	79	1	1430	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

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
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	104	1	2339	2	Y	117	119	1	2	8	26
							129	9									
10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	113	1	2507	2	Y	131	92	1	5	8	60
							144	9									
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	138	140	1	6	8	52
							152	9									
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	127	1	2625	2	Y	143	153	1	2	8	40
							157	9									
01	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	124	1	2469	2	Y	27	60	1			7
							30	9									
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	130	1	2474	2	Y	38	25	1			20
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 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
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	176	1	3964	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	184	1	4091	2	Y	25	18	1	1	8	11
							28	9									
11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	192	1	4125	2	Y	32	29	1	2	8	12
							35	9									
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	205	1	4235	2	Y	33	35	1	1	8	9
							36	9									
01	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	202	1	4017	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	191	1	3644	2	Y	52	34	1	1	8	27
							57	9									

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 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
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	161	1	3628	2	Y	-0-					-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	172	1	3823	2	Y	-0-					-0-
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	163	1	3496	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3059	-0-	-692	-0-	142	1	2917	2	Y	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	176	1	3496	2	Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2763	-0-	-267	-0-	129	1	2560	2	Y	67	67	1			12
							74	9									
10	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	132	1	2550	2	Y	72	72	1	2	8	10
							79	9									
11	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	131	1	2623	2	Y	78	75	1	2	8	11
							86	9									
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	159	1	2972	2	Y	103	102	1	1	8	11
							113	9									
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	157	1	2925	2	Y	113	110	1	1	8	13
							124	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	142	1	2572	2	Y	-0-	13	1			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 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
09	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2623	2	Y	31	31	1			6
							34	9									
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	135	1	2627	2	Y	32	33	1			5
							35	9									
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	119	1	2388	2	Y	33	32	1	2	8	4
							36	9									
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	130	1	2424	2	Y	40	39	1	1	8	4
							44	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2389	2	Y	43	41	1	1	8	5
							47	9									
02	2268	X	2234	-0-	-34	-0-	114	1	2076	2	Y	40	40	1	1	8	4
							44	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 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
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	151	1	2838	2	Y	38	45	1			20
							42	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	191	1	3879	2	Y	48	44	1	1	8	23
							53	9									
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	61	57	1	2	8	25
							67	9									
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	212	1	3870	2	Y	60	66	1	1	8	18
							66	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	215	1	3542	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	3528	X	3035	-0-	-493	-0-	185	1	2850	2	Y	-0-					-0-

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 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	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	275	1	3547	2	Y	-0-					50
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278	1	3559	2	Y	132					182
							145	9									
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	271	1	3391	2	Y	-0-					182
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	357	1	3338	2	Y	41					223
							45	9									
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	243	1	3227	2	Y	19	185	1			57
							21	9									
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	256	1	3063	2	Y	25					82
							28	9									

J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 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
09	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	187	1	2521	2	Y	52					184
							57	9									
10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	188	1	2501	2	Y	54	191	1			47
							59	9									
11	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	155	1	1973	2	Y	40					87
							44	9									
12	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	164	1	2374	2	Y	65					152
							72	9									
01	3007	X	2180	-0-	-827	-0-	170	1	1965	2	Y	41	156	1			37
							45	9									
02	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	169	1	1968	2	Y	-0-					37

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 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	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	160	1	3155	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	167	1	3252	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	165	1	3303	2	Y	27	27	1			4
							30	9									
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	163	1	3024	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
01	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	153	1	2857	2	Y	31	30	1			4
							34	9									
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	153	1	2773	2	Y	31	32	1			3
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 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
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	210	1	3952	2	Y	58	59	1			31
							64	9									
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	271	1	5487	2	Y	74	68	1	1	8	36
							81	9									
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	247	1	4926	2	Y	71	75	1	2	8	30
							78	9									
12	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	195	1	3565	2	Y	59	71	1			18
							65	9									
01	3875	X	3546	-0-	-329	-0-	197	1	3240	2	Y	99	92	1			25
							109	9									
02	3500	X	3015	-0-	-485	-0-	179	1	2758	2	Y	71	53	1			43
							78	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 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
09	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2288	2	Y	87	86	1			16
							96	9									
10	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	122	1	2372	2	Y	93	96	1			13
							102	9									
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	108	1	2172	2	Y	91	91	1			13
							100	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	2103	2	Y	19	30	1			2
							21	9									
01	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	100	1	1852	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
02	2156	N	2052	-0-	-104	-0-	106	1	1923	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 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
09	2760	X	2444	-0-	-316	-0-	103	1	2308	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
10	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	120	1	2683	2	Y	36	25	1	1	8	17
							40	9									
11	2640	N	2306	-0-	-334	-0-	101	1	2171	2	Y	31	35	1	2	8	11
							34	9									
12	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	108	1	2222	2	Y	46	44	1			13
							51	9									
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	134	1	2671	2	Y	73	66	1	1	8	19
							80	9									
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	125	1	2388	2	Y	91	62	1			48
							100	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	376	1	7434	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	406	1	7885	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	383	1	7642	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7862	X	7800	-0-	-62	-0-	396	1	7404	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	304	1	5507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					42
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					42
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					42
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					42
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					42
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					42

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

09	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	2			N	-0-					58
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					58
11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					58
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					58
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					58
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

09	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	2			Y	-0-					59
10	899	N	632	-0-	-267	-0-	629	2	3	9	Y	3	59	1			3
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	1127	2	9	9	Y	8					11
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					11
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
02	1064	N	970	-0-	-94	-0-	959	2	11	9	Y	10	14	1			8

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					36
10	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1039	2	8	9	Y	7	36	1			7
11	1320	N	983	-0-	-337	-0-	980	2	3	9	Y	3					10
12	1457	N	953	-0-	-504	-0-	945	2	8	9	Y	7					17
01	1054	N	945	-0-	-109	-0-	920	2	25	9	Y	23					40
02	1316	X	936	-0-	-380	-0-	915	2	21	9	Y	19	40	1			19

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					127
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					127
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					127
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					127
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					127
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					127

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

09	1110	N	689	-0-	-421	-0-	685	2	4	9	Y	4					14
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1249	2	36	9	Y	33	30	1			17
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1142	2	9	9	Y	8					25
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	Y	5					30
01	1271	N	985	-0-	-286	-0-	985	2			Y	-0-					30
02	1064	N	926	-0-	-138	-0-	902	2	24	9	Y	22	30	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 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
09	990	X	723	-0-	-267	-0-	723	2			Y	-0-					20
10	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1176	2	34	9	Y	31	20	1			31
11	992	X	992	-0-	-0-	-0-	951	2	41	9	Y	37					68
12	775	X	422	-0-	-353	-0-	414	2	8	9	Y	7					75
01	1209	X	881	-0-	-328	-0-	862	2	19	9	Y	17					92
02	924	N	602	-0-	-322	-0-	561	2	41	9	Y	37	97	1			32

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 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
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	958	-0-	-282	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	868	-0-	-422	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	492	-0-	-320	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 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
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1462	2	92	9	N	84	169	1	3	8	47
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	N	15					62
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1020	2	50	9	N	45					107
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	668	2	24	9	N	22					129
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	602	2	12	9	N	11					140
02	616	N	390	-0-	-226	-0-	335	2	55	9	N	50					190

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	803	2	6	9	N	5					73
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1290	2	10	9	N	9					82
11	1290	N	947	-0-	-343	-0-	936	2	11	9	N	10					92
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1194	2	9	9	N	8					100
01	1302	N	892	-0-	-410	-0-	892	2			N	-0-					100
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					100

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 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
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 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
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	790	2	7	9	N	6					90
10	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					90
11	840	N	515	-0-	-325	-0-	515	2			N	-0-					90
12	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	2			N	-0-					90
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			N	-0-					90
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					90

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

09	2550	N	424	-0-	-2126	-0-	424	2			N	-0-					39
10	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					39
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					39
12	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	2			N	-0-					39
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					39
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					39

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

09	2760	X	2707	-0-	-53	-0-	2707	2			N	-0-					37
10	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1945	2			N	-0-					37
11	2970	X	1069	-0-	-1901	-0-	1069	2			N	-0-					37
12	3069	X	998	-0-	-2071	-0-	978	2	20	9	N	18					55
01	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	406	2			N	-0-					55
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					55

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					175
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

09	4980	X	3807	-0-	-1173	-0-	3787	2	20	9	Y	18	15	8			90
10	5146	X	4249	-0-	-897	-0-	4227	2	22	9	Y	20					110
11	4980	X	4208	-0-	-772	-0-	4144	2	64	9	Y	58	78	1			90
12	4526	X	4079	-0-	-447	-0-	4061	2	18	9	Y	16					106
01	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4098	2	24	9	Y	22	73	1			55
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3921	2	25	9	Y	23					78

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

09	630	N	369	-0-	-261	-0-	360	2	9	9	N	8	1	8			102
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					102
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					102
12	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-					102
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					102
02	364	N	212	-0-	-152	-0-	212	2			N	-0-					102

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

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
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

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
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-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

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
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

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
09	750	N	153	-0-	-597	-0-	153	2			N	-0-					40
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					40
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					40
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					44
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					44
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					44

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

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
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2241	2	6	9	N	5	5	1			114
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2535	2	22	9	N	20					134
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1906	2	81	9	N	74	158	1			50
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2240	2	24	9	N	22					72
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2322	2	7	9	N	6					78
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2280	2	4	9	N	4					82

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	7	8			65
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	8			65
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	487	2	1	9	Y	1	1	8			65
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	338	2	1	9	Y	1	1	8			65
02	504	X	252	-0-	-252	-0-	252	2			Y	-0-					65

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

09	1890	X	1525	-0-	-365	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	1352	-0-	-538	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
12	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1489	-0-	-464	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10137 - 12430

09	5730	X	985	-0-	-4745	-0-	984	2	1	9	N	1	1	8			281
10	5921	X	954	-0-	-4967	-0-	954	2			N	-0-					281
11	5700	X	1307	-0-	-4393	-0-	1304	2	3	9	N	3	189	1			95
12	5425	X	1519	-0-	-3906	-0-	1519	2			N	-0-					95
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					95
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					95

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5599	2	28	9	N	25	12	8			145
10	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	4451	2			N	-0-					145
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					145
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					145
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5529	2	81	9	N	74					219
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5009	2	28	9	N	25					244

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	998	-0-	-742	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1075	-0-	-692	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1159	-0-	-461	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1052	-0-	-40	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	6705	-0-	-825	-0-	6651	2	54	9	N	49	15	8			224
10	7502	X	7021	-0-	-481	-0-	6946	2	75	9	N	68	177	1			115
11	7140	X	6866	-0-	-274	-0-	6866	2			N	-0-					115
12	7378	X	7161	-0-	-217	-0-	7117	2	44	9	N	40					155
01	7347	X	7032	-0-	-315	-0-	6962	2	70	9	N	64					219
02	6412	X	6336	-0-	-76	-0-	6319	2	17	9	N	15	176	1			58

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9360	X	8956	-0-	-404	-0-	8727	2	229	9	Y	208	161	1	101	8	13
10	9672	X	9307	-0-	-365	-0-	9066	2	241	9	Y	219	106	1	100	8	26
11	9360	X	8862	-0-	-498	-0-	8741	2	121	9	Y	110	53	1	47	8	36
12	9579	X	7684	-0-	-1895	-0-	7563	2	121	9	Y	110	49	1	49	8	48
01	9300	X	8264	-0-	-1036	-0-	7960	2	304	9	Y	276	178	1	124	8	22
02	8400	X	7357	-0-	-1043	-0-	7103	2	254	9	Y	231	51	1	167	8	35

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		19775	-0-	19775	39928	19362	2	413	9	Y	375	360	1	137	8	29
10	T. A.		20942	-0-	20942	60870	20500	2	442	9	Y	402	241	1	129	8	61
11	T. A.		20191	-0-	20191	81061	19951	2	240	9	Y	218	125	1	69	8	85
12	100744	X	19683	-0-	-81061	-0-	19387	2	296	9	Y	269	118	1	120	8	116
01	20646	X	19890	-0-	-756	-0-	19219	2	671	9	Y	610	505	1	168	8	53
02	18070	X	18070	-0-	-0-	-0-	17704	2	366	9	Y	333	120	1	186	8	80

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 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
09	5130	X	1078	-0-	-4052	-0-	1067	2	11	9	N	10	10	8			152
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					152
11	5100	X	2552	-0-	-2548	-0-	2486	2	66	9	N	60	177	1	8	8	27
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5848	2	32	9	N	29	29	8			27
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5073	2	233	9	N	212	32	8			207
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4667	2	52	9	N	47	47	8			207

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13080	X	12613	-0-	-467	-0-	12499	2	114	9	N	104	104	8			195
10	13516	X	12692	-0-	-824	-0-	12617	2	75	9	N	68	68	8			195
11	13080	X	9722	-0-	-3358	-0-	9602	2	120	9	N	109	164	1	38	8	102
12	13485	X	6548	-0-	-6937	-0-	6508	2	40	9	N	36	36	8			102
01	13330	X	13009	-0-	-321	-0-	12915	2	94	9	N	85	85	8			102
02	11760	X	11459	-0-	-301	-0-	11298	2	161	9	N	146	96	8			152

GLEASON WELL #: 1H RRCID -> 292444 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9505 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39000	X	37756	-0-	-1244	-0-	37514	2	242	9	N	220	178	1	19	8	280
10	40300	X	38649	-0-	-1651	-0-	38496	2	153	9	N	139	176	1			243
11	39000	X	36696	-0-	-2304	-0-	36545	2	151	9	N	137	179	1			201
12	40300	X	35284	-0-	-5016	-0-	35042	2	242	9	N	220	161	1			260
01	40300	X	32571	-0-	-7729	-0-	32458	2	113	9	N	103	181	1			182
02	35252	X	27948	-0-	-7304	-0-	27797	2	151	9	N	137	141	1			178

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	114	2	1	9	N	1					33
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	170	2	2	9	N	2					35
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	107	2	1	9	N	1					36
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					38
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	139	2	1	9	N	1					39
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	65	2	1	9	N	1					40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 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
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1321	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1017	2	7	9	Y	6	5	1			6
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1296	2	7	9	Y	6	5	1			7
12	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1293	2	8	9	Y	7	10	1			4
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	992	2	9	9	Y	8	5	1			7
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1346	2	10	9	Y	9	11	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 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
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	242	2	25	9	Y	23	22	1			6
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	265	2	54	9	Y	49	47	1			8
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1344	2	100	9	Y	91	70	1			29
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1855	2	44	9	Y	40	68	1			1
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1701	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	Y	7	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 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
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	1609	2	11	9	Y	10					12
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1362	2	10	9	Y	9	15	1			6
11	1620	N	1008	-0-	-612	-0-	1002	2	6	9	Y	5					11
12	1674	N	1349	-0-	-325	-0-	1341	2	8	9	Y	7	14	1			4
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1710	2	6	9	Y	5					9
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	Y	5					14

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 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
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	141	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	978	-0-	-312	-0-	971	2	7	9	Y	6	4	1			3
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1422	2	7	9	Y	6	8	1			1
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	2	10	9	Y	9	8	1			2
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1387	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	2	10	9	Y	9	6	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1465	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1829	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1673	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1869	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	Y	7	7	1			1

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 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
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	47	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	48	1	498	2	Y	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	49	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	45	1	437	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 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
09	690	X	614	-0-	-76	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
10	713	X	639	-0-	-74	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	810	X	628	-0-	-182	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	639	-0-	-198	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	581	-0-	-7	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 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
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-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	383	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	656	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 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
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-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 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
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	419	-0-	-85	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
02	1512	X	1054	-0-	-458	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	355	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	321	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1293	2	9	9	Y	8	8	1			1
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1260	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1157	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1216	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1083	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	2	1			-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15	12	1			3
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	95	2	25	9	Y	23	22	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 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
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	390	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 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
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	868	X	598	-0-	-270	-0-	596	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 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
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-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 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
09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1305	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1831	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1613	2	8	9	Y	7	9	1			1
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1512	N	1330	-0-	-182	-0-	1323	2	7	9	Y	6	7	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 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
09	3600	X	3309	-0-	-291	-0-	3305	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3335	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
11	3570	X	3364	-0-	-206	-0-	3357	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	3503	X	3331	-0-	-172	-0-	3324	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	3239	2	10	9	Y	9	6	1			5
02	2996	X	2622	-0-	-374	-0-	2614	2	8	9	Y	7	7	1			5

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 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
09	3420	X	3181	-0-	-239	-0-	3179	2	2	9	Y	2					2
10	3534	X	3168	-0-	-366	-0-	3167	2	1	9	Y	1					3
11	3330	X	3095	-0-	-235	-0-	3094	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	3317	X	3142	-0-	-175	-0-	3141	2	1	9	Y	1					1
01	3286	X	2787	-0-	-499	-0-	2787	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	2940	X	2287	-0-	-653	-0-	2286	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 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
09	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2125	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	2325	N	1798	-0-	-527	-0-	1788	2	10	9	Y	9	8	1			9
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2321	2	13	9	Y	12	8	1			13
12	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	2157	2	14	9	Y	13	18	1			8
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	Y	12	9	1			11
02	2184	N	1890	-0-	-294	-0-	1889	2	1	9	Y	1	10	1			2

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 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
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	Y	28	29	1			11
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1803	2	36	9	Y	33	31	1			13
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1709	2	35	9	Y	32	31	1			14
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1779	2	41	9	Y	37	31	1			20
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	Y	29	31	1			18
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1641	2	40	9	Y	36	29	1			25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

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
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1122	-0-	-955	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1282	-0-	-548	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	1006	-0-	-1443	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

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
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1	9	Y	1					2
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-	1	1			1
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	265	2	1	9	Y	1					2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2101	2	9	9	Y	8					9
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2264	2	11	9	Y	10	12	1			7
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2233	2	6	9	Y	5					12
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2458	2	11	9	Y	10	17	1			5
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2448	2	7	9	Y	6					11
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	Y	6					17

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2321	2	40	9	Y	36	31	1			5
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2274	2	46	9	Y	42	36	1			11
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2333	2	73	9	Y	66	70	1			7
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2365	2	55	9	Y	50	54	1			3
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2153	2	53	9	Y	48	47	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

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
09	3030	X	2717	-0-	-313	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	3008	-0-	-30	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2657	-0-	-164	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2685	-0-	-31	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

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
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	Y	1					4
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1275	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1171	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	Y	4					5
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	2	7	9	Y	6	5	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

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
09	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1969	2	19	9	Y	17	20	1			4
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2167	2	26	9	Y	24	23	1			5
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2188	2	18	9	Y	16	17	1			4
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2129	2	22	9	Y	20	16	1			8
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2012	2	17	9	Y	15	16	1			7
02	1932	N	1554	-0-	-378	-0-	1541	2	13	9	Y	12	15	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

09	2070	N	1187	-0-	-883	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	2296	-0-	-122	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1825	-0-	-359	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

09	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	750	N	568	-0-	-182	-0-	565	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	796	2	8	9	Y	7	6	1			2
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	689	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	672	X	593	-0-	-79	-0-	587	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 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
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

09	420	N	407	-0-	-13	-0-	406	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	450	N	369	-0-	-81	-0-	367	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

09	2490	X	1325	-0-	-1165	-0-	1284	2	41	9	Y	37	37	1			9
10	2573	X	1465	-0-	-1108	-0-	1418	2	47	9	Y	43	44	1			8
11	2190	X	1024	-0-	-1166	-0-	984	2	40	9	Y	36	35	1			9
12	2263	X	869	-0-	-1394	-0-	835	2	34	9	Y	31	34	1			6
01	1364	X	1069	-0-	-295	-0-	1032	2	37	9	Y	34	36	1			4
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1285	2	36	9	Y	33	31	1			6

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

09	360	N	70	-0-	-290	-0-	63	2	7	9	Y	6	11	1			1
10	1085	N	567	-0-	-518	-0-	558	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	960	N	609	-0-	-351	-0-	595	2	14	9	Y	13	12	1			2
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	300	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	560	N	47	-0-	-513	-0-	45	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1175	2	76	9	Y	69	70	1			13
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	Y	33	46	1			-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 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
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	2	3	9	Y	3					4
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1581	2	3	9	Y	3					7
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	Y	3	9	1			1
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1440	2	1	9	Y	1					2
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 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
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2685	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2476	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1649	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1765	2	13	9	Y	12	10	1			3
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2018	2	18	9	Y	16	12	1			7
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	11	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 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
09	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	1492	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1508	2	7	9	Y	6	9	1			-0-
11	1530	N	1451	-0-	-79	-0-	1445	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1499	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 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
09	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2676	2	17	9	Y	15	11	1			4
10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2723	2	23	9	Y	21	19	1			6
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2636	2	28	9	Y	25	25	1			6
12	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	2642	2	34	9	Y	31	25	1			12
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2640	2	30	9	Y	27	27	1			12
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2541	2	26	9	Y	24	27	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 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
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2041	2	61	9	Y	55	55	1			8
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2031	2	59	9	Y	54	56	1			6
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1776	2	52	9	Y	47	45	1			8
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1992	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1628	2	12	9	Y	11	10	1			1

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1643	-0-	-37	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 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
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	Y	5	4	1			2
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1928	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1406	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1840	2	8	9	Y	7	5	1			3
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	2	11	9	Y	10	10	1			3
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1573	2	10	9	Y	9	12	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 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
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	491	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	247	1	2319	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	264	1	2490	2	Y	19	15	1			10
							21	9									
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	261	1	2334	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	264	1	2347	2	Y	21	23	1			9
							23	9									
01	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	257	1	2311	2	Y	23	23	1			9
							25	9									
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	250	1	2274	2	Y	20	23	1			6
							22	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 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
09	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	2987	2	96	9	Y	87	87	1			17
10	3534	X	3018	-0-	-516	-0-	2981	2	37	9	Y	34	47	1			4
11	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2797	2	45	9	Y	41	34	1			11
12	3348	X	2787	-0-	-561	-0-	2723	2	64	9	Y	58	63	1			6
01	3193	X	2483	-0-	-710	-0-	2433	2	50	9	Y	45	48	1			3
02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2362	2	45	9	Y	41	40	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 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
09	780	X	766	-0-	-14	-0-	766	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	806	X	698	-0-	-108	-0-	697	2	1	9	Y	1					1
11	780	X	592	-0-	-188	-0-	592	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	806	X	748	-0-	-58	-0-	746	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 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
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	Y	2					9
10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2134	2	9	9	Y	8	9	1			8
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	2	12	9	Y	11	11	1			8
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2139	2	12	9	Y	11	15	1			4
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2099	2	15	9	Y	14					18
02	1848	N	1748	-0-	-100	-0-	1726	2	22	9	Y	20	19	1			19

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 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
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 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
09	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2667	2	41	9	Y	37	40	1			9
10	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2813	2	31	9	Y	28	30	1			7
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2644	2	26	9	Y	24	25	1			6
12	2635	N	2347	-0-	-288	-0-	2314	2	33	9	Y	30	24	1			12
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2316	2	28	9	Y	25	26	1			11
02	2408	N	2171	-0-	-237	-0-	2146	2	25	9	Y	23	26	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 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
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	Y	30	53	1			3
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1758	2	25	9	Y	23	20	1			6
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	2	23	9	Y	21	18	1			9
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1734	2	24	9	Y	22	19	1			12
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1778	2	25	9	Y	23	19	1			16
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1570	2	29	9	Y	26	40	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1694	2	48	9	Y	44	29	1			19
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1642	2	53	9	Y	48	57	1			10
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1454	2	63	9	Y	57	60	1			7
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1566	2	69	9	Y	63	57	1			13
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	54	1			10
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1386	2	59	9	Y	54	46	1			18

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 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
09	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	1584	2	2	9	Y	2					2
10	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1523	2	1	9	Y	1					3
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	Y	1	3	1			1
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	1546	2	1	9	Y	1					2
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1374	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1456	N	1239	-0-	-217	-0-	1237	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1925	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1819	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	1658	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	1528	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 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
09	3000	N	2503	-0-	-497	484	2495	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	3090	N	2606	-0-	-484	-0-	2595	2	11	9	Y	10	9	1			4
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	2	10	9	Y	9	9	1			4
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	Y	11	9	1			6
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	2	9	9	Y	8	9	1			5
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2223	2	13	9	Y	12	9	1			8

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 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
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1842	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1731	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1588	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	1922	N	1401	-0-	-521	-0-	1395	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	1417	2	4	9	Y	4	3	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 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
09	1200	X	1054	-0-	-146	-0-	1048	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	1012	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1110	X	1062	-0-	-48	-0-	1055	2	7	9	Y	6					7
12	1116	X	1040	-0-	-76	-0-	1032	2	8	9	Y	7	9	1			5
01	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	1052	2	7	9	Y	6	10	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	62	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	64	1	637	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	2	Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 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
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1933	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1887	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1949	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1596	N	709	-0-	-887	-0-	703	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	360	-0-	-1128	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	373	-0-	-887	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 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
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1016	-0-	-188	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 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
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1922	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 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
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1219	-0-	-405	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	X	566	-0-	-424	-0-	523	2	43	9	Y	39	37	1			10
10	1147	X	559	-0-	-588	-0-	514	2	45	9	Y	41	43	1			8
11	1110	X	567	-0-	-543	-0-	554	2	13	9	Y	12	18	1			2
12	1147	X	652	-0-	-495	-0-	632	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	837	X	382	-0-	-455	-0-	371	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 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
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2202	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	2171	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2112	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	2181	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2164	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1895	2	4	9	Y	4	4	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 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
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1995	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2022	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1941	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2077	N	1628	-0-	-449	-0-	1620	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1929	2	11	9	Y	10	9	1			2
02	1820	N	1533	-0-	-287	-0-	1524	2	9	9	Y	8	9	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 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
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3264	2	8	9	Y	7	9	1			4
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3303	2	8	9	Y	7	8	1			3
11	3180	X	3121	-0-	-59	-0-	3121	2			Y	-0-	3	1			-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1467	2	26	9	Y	24	25	1			6
10	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1384	2	28	9	Y	25	26	1			5
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1377	2	28	9	Y	25	24	1			6
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1418	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1465	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1186	2	31	9	Y	28	28	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 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
09	60	X	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 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
09	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2434	-0-	-356	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	337	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	403	N	317	-0-	-86	-0-	311	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	303	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2218	2	175	9	Y	159	160	1			31
10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2257	2	233	9	Y	212	213	1			30
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2139	2	294	9	Y	267	226	1			71
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	419	9	Y	381	413	1			39
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	1995	2	347	9	Y	315	334	1			20
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1827	2	327	9	Y	297	290	1			27

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 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
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					1
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					1
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					1
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1566	2	3	9	Y	3					3
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1591	2	10	9	Y	9	6	1			6
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1573	2	6	9	Y	5					11
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1492	2	10	9	Y	9	16	1			4
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	2	4	9	Y	4					8
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	Y	5					13

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 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
09	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	100	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	310	1	1065	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	300	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	310	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	305	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1243	-0-	-45	-0-	40	1	1203	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 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
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	801	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	786	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	952	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	2	9	9	Y	8	5	1			4
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	11	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 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
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	280	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	248	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	180	2	12	9	Y	11	11	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 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
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	2	4	9	Y	4	4	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 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
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 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
09	2310	N	2088	-0-	-222	-0-	2075	2	13	9	Y	12	12	1			12
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1965	2	17	9	Y	15	12	1			15
11	2310	N	2095	-0-	-215	-0-	2080	2	15	9	Y	14	12	1			17
12	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1912	2	17	9	Y	15	23	1			9
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1131	2	13	9	Y	12	10	1			11
02	1932	N	1601	-0-	-331	-0-	1582	2	19	9	Y	17	19	1			9

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 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
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1496	2	19	9	Y	17	20	1			14
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1528	2	30	9	Y	27	20	1			21
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1381	2	26	9	Y	24	23	1			22
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	Y	29	44	1			7
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1633	2	30	9	Y	27	19	1			15
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1326	2	32	9	Y	29	21	1			23

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 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
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	Y	2					2
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	Y	2					4
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1666	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3					5
02	1512	N	1012	-0-	-500	-0-	1010	2	2	9	Y	2					7

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 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
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17	19	1			14
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1756	2	29	9	Y	26	20	1			20
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1787	2	22	9	Y	20	21	1			19
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1836	2	29	9	Y	26	39	1			6
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1801	2	25	9	Y	23	16	1			13
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	932	2	23	9	Y	21	18	1			16

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 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
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	18	1	3	9	Y	3	4	1			-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	17	1	111	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	20	1	92	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	110	2	Y	1					1
							1	9									
02	112	N	8	-0-	-104	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 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
09	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

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-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

09	300	X	265	-0-	-35	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	300	X	216	-0-	-84	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	279	X	214	-0-	-65	-0-	213	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

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-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

09	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	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	269	-0-	-11	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

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-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2225	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1707	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1982	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	1189	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1848	N	491	-0-	-1357	-0-	485	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	900	-0-	-108	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

09	60	N	36	-0-	-24	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 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
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.		-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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 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
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 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
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	463	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	558	N	412	-0-	-146	-0-	410	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 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
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	296	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 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
09	870	N	805	-0-	-65	-0-	797	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	961	N	890	-0-	-71	-0-	883	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	796	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	717	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 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
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	424	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	651	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 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
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 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
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1417	2	6	9	Y	5	6	1			3
10	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1454	2	6	9	Y	5	6	1			2
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			5
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2012	2	4	9	Y	4	6	1			3

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 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
09	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
10	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
11	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	1023	X	793	-0-	-230	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	1023	X	909	-0-	-114	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	924	X	733	-0-	-191	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 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
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	764	2	33	9	Y	30					38
10	837	N	834	-0-	-3	-0-	808	2	26	9	Y	24					62
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	761	2	32	9	Y	29	79	1			12
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	746	2	19	9	Y	17					29
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	730	2	34	9	Y	31	48	1			12
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	718	2	29	9	Y	26	37	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 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
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1367	2	63	9	Y	57	53	1			13
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1293	2	76	9	Y	69	70	1			12
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1230	2	100	9	Y	91	79	1			24
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1260	2	143	9	Y	130	144	1			10
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1212	2	110	9	Y	100	104	1			6
02	1344	X	1174	-0-	-170	-0-	1088	2	86	9	Y	78	79	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 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
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1185	-0-	-579	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 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
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2939	2	26	9	Y	24	40	1			6
10	3503	X	2949	-0-	-554	-0-	2896	2	53	9	Y	48	46	1			8
11	3390	X	3167	-0-	-223	-0-	3127	2	40	9	Y	36					44
12	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2203	2	50	9	Y	45	63	1			26
01	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2915	2	48	9	Y	44	61	1			9
02	2968	X	2557	-0-	-411	-0-	2535	2	22	9	Y	20					29

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 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
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1320	2	8	9	Y	7					9
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	Y	5					14
11	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1317	2	7	9	Y	6	18	1			2
12	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1336	2	4	9	Y	4					6
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	Y	10	12	1			4
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1144	2	9	9	Y	8	12	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 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
09	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1619	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1609	2	10	9	Y	9	7	1			3
11	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1383	2	15	9	Y	14	13	1			4
12	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	1493	2	19	9	Y	17	14	1			7
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1402	2	17	9	Y	15	15	1			7
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	2	14	9	Y	13	15	1			5

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 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	2970	X	2686	-0-	-284	-0-	2675	2	11	9	Y	10	10	1			4
10	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2687	2	15	9	Y	14	11	1			7
11	2970	X	1980	-0-	-990	-0-	1970	2	10	9	Y	9	10	1			6
12	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1450	2	11	9	Y	10	10	1			6
01	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2650	2	17	9	Y	15	15	1			6
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2370	2	15	9	Y	14	16	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 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
09	1830	N	1769	-0-	-61	-0-	1740	2	29	9	Y	26	25	1			6
10	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	1658	2	58	9	Y	53	52	1			7
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1597	2	72	9	Y	65	55	1			17
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1664	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1691	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1486	2	78	9	Y	71	70	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1448	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1530	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1352	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1550	2	17	9	Y	15	14	1			13
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1574	2	17	9	Y	15	14	1			14
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1433	2	7	9	Y	6	10	1			10
12	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	1452	2	9	9	Y	8	13	1			5
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	2	9	9	Y	8	5	1			8
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1313	2	8	9	Y	7	11	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 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
09	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	2120	2	1	9	Y	1					4
10	2356	X	1938	-0-	-418	-0-	1936	2	2	9	Y	2	3	1			3
11	2250	X	1723	-0-	-527	-0-	1721	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	2201	X	1680	-0-	-521	-0-	1674	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	2201	X	1496	-0-	-705	-0-	1489	2	7	9	Y	6					8
02	1988	X	1414	-0-	-574	-0-	1403	2	11	9	Y	10	8	1			10

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 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	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1037	2	7	9	Y	6	11	1			1
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1603	2	9	9	Y	8					9
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1321	2	11	9	Y	10	11	1			8
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1228	2	8	9	Y	7	11	1			4
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1240	2	12	9	Y	11	10	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1013	2	4	9	Y	4					5
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1514	2	2	9	Y	2	6	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1522	2	1	9	Y	1					2
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	2	1	9	Y	1					2
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	Y	1					3

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	516	-0-	-474	-0-	505	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1061	2	17	9	Y	15	13	1			2
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	798	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 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
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	677	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2024

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 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
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1044	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1067	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1081	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1099	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1008	N	964	-0-	-44	-0-	964	2			Y	-0-	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 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
09	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1073	2	11	9	Y	10	3	1			7
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	118	2	2	9	Y	2	6	1			3
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	624	2	9	9	Y	8	3	1			8
12	1116	X	6	-0-	-1110	-0-	3	2	3	9	Y	3	11	1			-0-
01	1116	X	932	-0-	-184	-0-	912	2	20	9	Y	18	15	1			3
02	1008	X	79	-0-	-929	-0-	69	2	10	9	Y	9	7	1			5

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 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
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1744	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1852	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1725	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 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
09	630	X	244	-0-	-386	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	333	-0-	-297	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
12	651	X	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	651	X	299	-0-	-352	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	452	2	1	9	Y	1					1

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 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
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-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 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
09	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2787	2	15	9	Y	14	13	1			13
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2810	2	19	9	Y	17	14	1			16
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2831	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2838	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2798	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2632	2	23	9	Y	21	29	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1504	2	10	9	Y	9	9	1			9
10	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1504	2	14	9	Y	13	22	1			-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	Y	17	13	1			4
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1468	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

09	2340	N	2186	-0-	-154	-0-	2166	2	20	9	Y	18	14	1			6
10	2356	N	2160	-0-	-196	-0-	2151	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2144	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2016	N	1753	-0-	-263	-0-	1752	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1793	2	1	9	Y	1					1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1236	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

09	720	N	593	-0-	-127	-0-	589	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	640	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	635	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	Y	2					10
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	Y	8	10	1			8
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	937	2	13	9	Y	12	12	1			8
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	Y	3	9	1			2
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4					6
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	Y	6	6	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1540	2	28	9	Y	25	25	1			5
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1691	2	8	9	Y	7	11	1			1
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1668	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1738	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1514	2	12	9	Y	11	11	1			1
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1331	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	411	-0-	-369	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 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
09	3000	N	2714	-0-	-286	5243	2714	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	2641	-0-	-459	4784	2641	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2549	-0-	-451	4333	2549	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2633	-0-	-467	3866	2633	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2575	-0-	-525	3341	2575	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	2899	2358	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 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
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					3
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					3
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					3
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	387	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					1

FITE UNIT WELL #: RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8269 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					30
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 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
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1138	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 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
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 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
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	889	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	961	N	717	-0-	-244	-0-	714	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	2	1			1
12	930	N	429	-0-	-501	-0-	429	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	355	-0-	-485	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1485	2	45	9	Y	41	44	1			10
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1413	2	31	9	Y	28	33	1			5
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	1123	2	18	9	Y	16	17	1			4
12	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1082	2	23	9	Y	21	17	1			8
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1109	2	22	9	Y	20	19	1			9
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1107	2	18	9	Y	16	19	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 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	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 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
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
10	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2235	2	35	9	Y	32	26	1			6
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1872	2	41	9	Y	37	35	1			8
12	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1908	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	1767	X	419	-0-	-1348	-0-	407	2	12	9	Y	11	17	1			1
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	122	2	2	9	Y	2	2	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 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
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-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 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
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1558	2	2	9	Y	2					3
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	Y	1					4
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1553	2	2	9	Y	2	5	1			1
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1579	2	2	9	Y	2					3
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	1372	N	1363	-0-	-9	-0-	1359	2	4	9	Y	4	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

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
09	1110	X	807	-0-	-303	-0-	743	2	64	9	Y	58	63	1			9
10	1147	X	980	-0-	-167	-0-	933	2	47	9	Y	43	47	1			5
11	1110	X	1079	-0-	-31	-0-	1025	2	54	9	Y	49	41	1			13
12	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	994	2	83	9	Y	75	80	1			8
01	1147	X	1034	-0-	-113	-0-	970	2	64	9	Y	58	62	1			4
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1041	2	59	9	Y	54	53	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

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
09	960	N	723	-0-	-237	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

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
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

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
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2069	2	15	9	Y	14	10	1			5
10	2263	N	1966	-0-	-297	-0-	1955	2	11	9	Y	10	14	1			1
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2016	2	14	9	Y	13	11	1			3
12	2139	N	1925	-0-	-214	-0-	1910	2	15	9	Y	14	11	1			6
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1806	2	9	9	Y	8	13	1			1
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1799	-0-	-161	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2852	2	7	9	Y	6					6
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1801	2	9	9	Y	8	9	1			5
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1476	2	28	9	Y	25	30	1			-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1198	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

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
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-

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW		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
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	986	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	995	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	990	N	957	-0-	-33	-0-	948	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	981	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	868	2	8	9	Y	7	8	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

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
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW		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
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	Y	1					5
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	875	2	4	9	Y	4	5	1			4
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	872	2	6	9	Y	5	6	1			3
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	2	7	9	Y	6					8
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	817	2	10	9	Y	9	8	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW		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
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3339	2	11	9	Y	10	8	1			3
10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3495	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2788	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	3472	X	719	-0-	-2753	-0-	712	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3115	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	3164	X	2311	-0-	-853	-0-	2298	2	13	9	Y	12	13	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW		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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 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
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-

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	124 10	1 9	1295	2	Y	9	8	1			4
10	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	119 10	1 9	1248	2	Y	9	8	1			5
11	1410	N	1079	-0-	-331	-0-	96 10	1 9	973	2	Y	9	8	1			6
12	1488	N	832	-0-	-656	-0-	75 13	1 9	744	2	Y	12	13	1			5
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	91 12	1 9	909	2	Y	11	12	1			4
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	81 12	1 9	783	2	Y	11	12	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

09	420	N	344	-0-	-76	-0-	337	2	7	9	Y	6	3	1			3
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	243	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	331	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3	2	1			1

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1221	2	10	9	Y	9	5	1			5
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1412	2	8	9	Y	7	11	1			1
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1428	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	Y	10	11	1			2
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1005	2	8	9	Y	7	6	1			3
02	1344	N	1014	-0-	-330	-0-	1005	2	9	9	Y	8	8	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 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
09	1200	N	1032	-0-	-168	-0-	70	1	953	2	Y	8					17
							9	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	2	Y	31	19	1			29
							34	9									
11	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	92	1	1195	2	Y	25	33	1			21
							28	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	101	1	1364	2	Y	29	35	1			15
							32	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	Y	25	34	1			6
							28	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	123	1	1572	2	Y	28					34
							31	9									

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8313 - 9557

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

09	1200	N	302	-0-	-898	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	57	-0-	-1287	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

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-

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1354	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	1364 N	1345	-0-	-19	-0-	1335	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1206	2	9	9	Y	8	9	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

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	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-

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

09	120 N	97	-0-	-23	-0-	94	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	69	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9	7	1			2
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 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
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 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
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	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-

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 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
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2205	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 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
09	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4489	2	39	9	Y	35	32	1			6
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4515	2	32	9	Y	29	29	1			6
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4274	2	37	9	Y	34	33	1			7
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4513	2	41	9	Y	37	41	1			3
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3759	2	39	9	Y	35	33	1			5
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3602	2	32	9	Y	29	28	1			6

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 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
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	618	2	10	9	Y	9	9	1			3
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	715	2	12	9	Y	11	9	1			5
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	630	2	12	9	Y	11	10	1			6
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	698	2	18	9	Y	16	16	1			6
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	679	2	14	9	Y	13	15	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 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
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	809	-0-	-245	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 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
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2240	N	1657	-0-	-583	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1700	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1512	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1708	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	204	2	13	9	Y	12	15	1			2
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 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
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1182	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1146	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1180	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8	8	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 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
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2239	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2142	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2103	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	1681	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1591	2	11	9	Y	10	10	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	8	1			1
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 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
09	2250	N	1264	-0-	-986	-0-	1245	2	19	9	Y	17	16	1			3
10	2325	N	1392	-0-	-933	-0-	1375	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	2250	N	693	-0-	-1557	-0-	681	2	12	9	Y	11	12	1			2
12	1302	N	685	-0-	-617	-0-	670	2	15	9	Y	14	15	1			1
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1151	2	21	9	Y	19	16	1			4
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1306	2	19	9	Y	17	18	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 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
09	810	X	630	-0-	-180	-0-	626	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	930	X	802	-0-	-128	-0-	798	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	900	X	618	-0-	-282	-0-	614	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	930	X	579	-0-	-351	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	744	X	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 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
09	3000	N	4854	-0-	1854	3562	4819	2	35	9	Y	32	29	1			5
10	3100	N	3172	-0-	72	3634	3150	2	22	9	Y	20	24	1			1
11	5364	X	1730	-0-	-3634	-0-	1705	2	25	9	Y	23	22	1			2
12	1178	X	429	-0-	-749	-0-	409	2	20	9	Y	18	19	1			1
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2125	2	35	9	Y	32	26	1			7
02	4032	X	2736	-0-	-1296	-0-	2710	2	26	9	Y	24	26	1			5

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	Y	11	9	1			5
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	500	2	10	9	Y	9	9	1			7
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	478	2	22	9	Y	20	21	1			6
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	Y	14	15	1			5
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	2	7	9	Y	6	9	1			2

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 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
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 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
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1656	2	33	9	Y	30	28	1			12
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1702	2	37	9	Y	34	28	1			18
11	1650	N	1564	-0-	-86	-0-	1530	2	34	9	Y	31	28	1			21
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1425	2	42	9	Y	38	42	1			17
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1410	2	37	9	Y	34	38	1			13
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1384	2	42	9	Y	38	40	1			11

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 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
09	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	1499	2	11	9	Y	10	9	1			4
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1811	2	11	9	Y	10	9	1			5
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	Y	12	13	1			5
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1367	2	14	9	Y	13	13	1			5
02	1540	N	1311	-0-	-229	-0-	1299	2	12	9	Y	11	13	1			3

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 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
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	172	1	1917	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	981	-0-	-290	-0-	183	1	798	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	874	-0-	-356	-0-	188	1	686	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	866	-0-	-405	-0-	198	1	668	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	189	1	615	2	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	170	1	581	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 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
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3111	-0-	11	11	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2734	N	2723	-0-	-11	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 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
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 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
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-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 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	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	1911	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1990	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2220	X	1944	-0-	-276	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	1935	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1984	X	1858	-0-	-126	-0-	1857	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	1939	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

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
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

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
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1311	2	36	9	Y	33	47	1			7
10	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	1161	2	68	9	Y	62	59	1			10
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1057	2	21	9	Y	19					29
12	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1089	2	29	9	Y	26	37	1			18
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1106	2	28	9	Y	25	37	1			6
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1043	2	46	9	Y	42					48

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

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
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

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
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1835	-0-	-235	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1239	-0-	-683	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	277	-0-	-1263	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

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
09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2848	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2809	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2661	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2679	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2443	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2492	N	2266	-0-	-226	-0-	2255	2	11	9	Y	10	10	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

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
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	961	2	10	9	Y	9	8	1			8
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1026	2	13	9	Y	12	9	1			11
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10	9	1			12
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1129	2	15	9	Y	14	18	1			8
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	Y	13	9	1			12
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1248	2	12	9	Y	11	17	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 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
09	3000	N	2478	-0-	-522	2003	2474	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	3100	N	2215	-0-	-885	1118	2208	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
11	3000	N	2128	-0-	-872	246	2119	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	2435	N	2189	-0-	-246	-0-	2180	2	9	9	Y	8	7	1			3
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2051	2	6	9	Y	5	7	1			1
02	1988	N	1829	-0-	-159	-0-	1829	2			Y	-0-	1	1			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 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
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 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
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1400	2	11	9	Y	10	8	1			3
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1476	2	10	9	Y	9	12	1			-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	2	14	9	Y	13	8	1			5
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1315	2	8	9	Y	7	8	1			4
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1538	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1568	N	1238	-0-	-330	-0-	1231	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 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
09	2640	N	2596	-0-	-44	-0-	2589	2	7	9	Y	6	5	1			5
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2683	2	7	9	Y	6	5	1			6
11	2640	N	2608	-0-	-32	-0-	2599	2	9	9	Y	8	5	1			9
12	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	2655	2	10	9	Y	9	13	1			5
01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2674	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	2196	2	11	9	Y	10	14	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

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
09	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	434	X	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	X	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3	3	1			1
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1363	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	900	N	567	-0-	-333	-0-	43	1	518	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	304	2	7	9	Y	6					7
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	343	2	7	9	Y	6	8	1			5
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	358	2	3	9	Y	3	6	1			2
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

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
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

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
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	8	8	1			2
10	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	180	1	2636	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	3060	X	2319	-0-	-741	-0-	178	1	2131	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	144	1	2309	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	171	1	2676	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
02	2548	X	1634	-0-	-914	-0-	99	1	1526	2	Y	8	7	1			3
							9	9									

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1639	2	15	9	Y	14	11	1			5
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1747	2	17	9	Y	15	18	1			2
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1682	2	10	9	Y	9	9	1			3
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1622	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

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
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1531	2	8	9	Y	7					24
10	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1362	2	18	9	Y	16	22	1			18
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	Y	26	26	1			18
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1492	2	28	9	Y	25	34	1			9
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	Y	15					24
02	1316	N	1179	-0-	-137	-0-	1171	2	8	9	Y	7	22	1			9

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

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
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2134	2	8	9	Y	7					19
10	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	2025	2	6	9	Y	5					24
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2035	2	6	9	Y	5					29
12	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2079	2	17	9	Y	15	22	1			22
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2099	2	4	9	Y	4					26
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					26

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 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
09	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1369	2	74	9	Y	67	68	1			13
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1476	2	76	9	Y	69	73	1			9
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1487	2	88	9	Y	80	68	1			21
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1430	2	132	9	Y	120	129	1			12
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1310	2	105	9	Y	95	101	1			6
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1066	2	98	9	Y	89	87	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 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
09	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	2201	2	4	9	N	4	4	1			1
10	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1991	2	1	9	N	1	2	1			-0-
11	2160	N	1867	-0-	-293	-0-	1866	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2294	N	1787	-0-	-507	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1	1	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 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
09	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	1518	2	7	9	Y	6	6	1			2
10	1674	N	1490	-0-	-184	-0-	1483	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1469	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1521	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1333	2	9	9	Y	8	8	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 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
09	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2466	-0-	-789	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2822	-0-	-328	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2342	-0-	-789	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2220	-0-	-580	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 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
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1441	2	28	9	Y	25	27	1			5
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1519	2	13	9	Y	12	15	1			2
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1463	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1685	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1527	2	14	9	Y	13	14	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 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
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	516	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	868	N	725	-0-	-143	-0-	715	2	10	9	Y	9	11	1			2
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	773	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	612	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	625	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 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
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1235	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1273	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1222	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1021	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 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	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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 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
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	562	-0-	-728	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1917	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2015	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1949	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2006	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1978	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7	8	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 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	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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 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
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	588	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 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
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 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
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 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
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1125	2	132	9	Y	120	112	1			31
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	825	2	145	9	Y	132	138	1			25
11	1080 N	947	-0-	-133	-0-	804	2	143	9	Y	130	125	1			30
12	1116 N	996	-0-	-120	-0-	830	2	166	9	Y	151	154	1			27
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	799	2	172	9	Y	156	156	1			27
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	759	2	147	9	Y	134	138	1			23

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 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
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2703	2	11	9	Y	10	12	1			6
10	2759 X	2621	-0-	-138	-0-	2608	2	13	9	Y	12	13	1			5
11	2550 X	1762	-0-	-788	-0-	1755	2	7	9	Y	6	10	1			1
12	2790 X	1508	-0-	-1282	-0-	1508	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 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
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	733	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	775	X	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	20	1			4
11	780	X	744	-0-	-36	-0-	723	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	806	X	754	-0-	-52	-0-	729	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	806	X	723	-0-	-83	-0-	697	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	589	2	24	9	Y	22	22	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1425	2	57	9	Y	52	47	1			13
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1476	2	63	9	Y	57	59	1			11
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1404	2	63	9	Y	57	55	1			13
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1438	2	72	9	Y	65	66	1			12
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1425	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1310	2	67	9	Y	61	63	1			10

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1470	2	17	9	Y	15	16	1			6
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1480	2	20	9	Y	18	17	1			7
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1414	2	20	9	Y	18	17	1			8
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1475	2	22	9	Y	20	17	1			11
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1487	2	18	9	Y	16	17	1			10
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1288	2	22	9	Y	20	16	1			14

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

09	5640	X	5479	-0-	-161	-0-	5465	2	14	9	Y	13	12	1			2
10	6014	X	5451	-0-	-563	-0-	5438	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6233	2	15	9	Y	14	13	1			3
12	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5922	2	17	9	Y	15	17	1			1
01	5983	X	5965	-0-	-18	-0-	5947	2	18	9	Y	16	14	1			3
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5462	2	14	9	Y	13	13	1			3

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	9	9	1			2
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1176	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	80	1	961	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	90	1	1433	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

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
09	3570	X	3000	-0-	-570	-0-	2983	2	17	9	Y	15	15	1			15
10	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	2881	2	26	9	Y	24	38	1			1
11	3660	X	2813	-0-	-847	-0-	2781	2	32	9	Y	29	23	1			7
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5640	2	31	9	Y	28	25	1			10
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5506	2	44	9	Y	40	29	1			21
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4516	2	41	9	Y	37	32	1			26

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

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
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	626	-0-	-397	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	611	-0-	-439	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 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
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 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
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 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
09	3060	X	3048	-0-	-12	-0-	3031	2	17	9	Y	15	25	1			3
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3249	2	20	9	Y	18					21
11	3060	X	2825	-0-	-235	-0-	2804	2	21	9	Y	19	25	1			15
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3226	2	19	9	Y	17	22	1			10
01	3162	X	2480	-0-	-682	-0-	2462	2	18	9	Y	16	25	1			1
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2275	2	23	9	Y	21	20	1			2

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 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
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-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 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
09	840	N	238	-0-	-602	-0-	237	2	1	9	Y	1	7	1			-0-
10	961	N	397	-0-	-564	-0-	391	2	6	9	Y	5					5
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	2	14	9	Y	13	7	1			11
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1087	2	13	9	Y	12	14	1			9
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1026	2	29	9	Y	26	31	1			4
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	942	2	7	9	Y	6	10	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 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
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2593	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2369	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 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
09	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	342	2	9	9	Y	8	12	1			1
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	94	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	151	-0-	-221	-0-	147	2	4	9	Y	4	2	1			2
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	336	X	118	-0-	-218	-0-	116	2	2	9	Y	2	4	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 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
09	2070	N	1853	-0-	-217	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1064	-0-	-1106	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1157	-0-	-883	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	2	15	9	Y	14	14	1			13
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1576	2	24	9	Y	22	34	1			1
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1554	2	28	9	Y	25	20	1			6
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1549	2	23	9	Y	21	22	1			5
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1501	2	8	9	Y	7	8	1			4
02	1484	N	1254	-0-	-230	-0-	1246	2	8	9	Y	7	6	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	290	-0-	-70	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	341	N	86	-0-	-255	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	285	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 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
09	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	692	-0-	-114	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 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
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 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
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	859	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	915	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	858	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	885	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	2	19	9	Y	17	17	1			3

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 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
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1444	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1410	N	1359	-0-	-51	-0-	1356	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1457	N	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1093	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370	2	13	9	Y	12	10	1			12
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	2	22	9	Y	20	31	1			1
11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1293	2	11	9	Y	10	10	1			1
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1204	N	1093	-0-	-111	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1571	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1891	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1626	2	3	9	Y	3	3	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 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
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2176	2	56	9	Y	51	48	1			13
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2235	2	62	9	Y	56	58	1			11
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2013	2	62	9	Y	56	54	1			13
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2218	2	69	9	Y	63	65	1			11
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2172	2	75	9	Y	68	67	1			12
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1992	2	66	9	Y	60	62	1			10

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 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
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2159	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2268	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2111	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2053	2	8	9	Y	7	8	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 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
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			Y	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
01	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 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
09	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1241	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1126	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1232	X	1205	-0-	-27	-0-	1201	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1064	-0-	-556	-0-	1064	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1180	-0-	-401	-0-	1180	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1108	-0-	-122	-0-	1108	2	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2853	2	41 9 Y	37	35	1			9
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3027	2	41 9 Y	37	39	1			7
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2933	2	42 9 Y	38	36	1			9
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2990	2	46 9 Y	42	43	1			8
01	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2902	2	50 9 Y	45	45	1			8
02	2632	N	2283	-0-	-349	-0-	2238	2	45 9 Y	41	42	1			7

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2131	2	9 9 Y	8	9	1			2
10	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2137	2	11 9 Y	10	10	1			2
11	2130	N	2070	-0-	-60	-0-	2060	2	10 9 Y	9	9	1			2
12	2201	N	2098	-0-	-103	-0-	2086	2	12 9 Y	11	11	1			2
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1868	2	12 9 Y	11	11	1			2
02	1932	N	1669	-0-	-263	-0-	1658	2	11 9 Y	10	10	1			2

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

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
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2340	2	10 9 Y	9	10	1			7
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	2	14 9 Y	13	10	1			10
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2030	2	13 9 Y	12	11	1			11
12	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1098	2	9 9 Y	8	16	1			3
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2005	2	14 9 Y	13	8	1			8
02	1904	N	1531	-0-	-373	-0-	1517	2	14 9 Y	13	10	1			11

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

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
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4049	2	64 9 Y	58	54	1			15
10	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4144	2	68 9 Y	62	65	1			12
11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4025	2	68 9 Y	62	60	1			14
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4209	2	79 9 Y	72	73	1			13
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4183	2	83 9 Y	75	75	1			13
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3737	2	75 9 Y	68	70	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

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
09	3240	X	3170	-0-	-70	-0-	3166	2	4 9 Y	4	4	1			1
10	3348	X	2968	-0-	-380	-0-	2962	2	6 9 Y	5	5	1			1
11	3210	X	2410	-0-	-800	-0-	2404	2	6 9 Y	5	5	1			1
12	3317	X	2389	-0-	-928	-0-	2382	2	7 9 Y	6	6	1			1
01	3317	X	2560	-0-	-757	-0-	2554	2	6 9 Y	5	5	1			1
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3436	2	7 9 Y	6	6	1			1

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

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
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1875	2	32 9 Y	29	50	1			5
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1865	2	41 9 Y	37					42
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2309	2	42 9 Y	38	49	1			31
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2355	2	45 9 Y	41	45	1			27
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1713	2	96 9 Y	87	106	1			8
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1803	2	99 9 Y	90	89	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 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
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2841	2	4	9	Y	4					15
10	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2835	2	12	9	Y	11	14	1			12
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2849	2	14	9	Y	13	17	1			8
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	Y	8	13	1			3
01	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2934	2	11	9	Y	10					13
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2424	2	17	9	Y	15	14	1			14

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 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
09	1830	N	1544	-0-	-286	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 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
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
10	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
11	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 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
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	361	-0-	-171	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	3261	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	3596	X	2457	-0-	-1139	-0-	2434	2	23	9	Y	21	23	1			4
11	3360	X	1731	-0-	-1629	-0-	1710	2	21	9	Y	19	20	1			3
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4424	2	26	9	Y	24	23	1			4
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4355	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4182	2	19	9	Y	17	17	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 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
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2245	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	1639	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2046	N	1353	-0-	-693	-0-	1346	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1126	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	1479	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 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
09	1800	N	1731	-0-	-69	-0-	1723	2	8	9	Y	7	12	1			1
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1590	N	958	-0-	-632	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	935	-0-	-863	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1680	X	1073	-0-	-607	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 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
09	3000	N	3018	-0-	18	31	3018	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3085	-0-	-15	16	3085	2			Y	-0-					-0-
11	2968	N	2952	-0-	-16	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 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
09	2550	N	2428	-0-	-122	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2573	N	2454	-0-	-119	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1815	2	10	9	Y	9	5	1			5
10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1807	2	13	9	Y	12	15	1			2
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	2	14	9	Y	13	9	1			6
12	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1642	2	18	9	Y	16	19	1			3
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	2	14	9	Y	13	10	1			6
02	1484	N	1231	-0-	-253	-0-	1217	2	14	9	Y	13	15	1			4

SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	1			2
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1091	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1023	N	969	-0-	-54	-0-	957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1036	X	563	-0-	-473	-0-	552	2	11	9	Y	10	10	1			2

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 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
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2077	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2102	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2054	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	2	12	9	Y	11	11	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 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
09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1830	2	25	9	Y	23	28	1			6
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1915	2	24	9	Y	22	24	1			4
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1836	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1884	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1897	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24	25	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

09	3150	X	2951	-0-	-199	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	3063	-0-	-192	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
01	3038	X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1511	2	7	9	Y	6	4	1			5
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	Y	9	6	1			8
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2183	2	10	9	Y	9	7	1			10
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2328	2	11	9	Y	10	15	1			5
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	Y	6	5	1			6
02	1792	N	1775	-0-	-17	-0-	1769	2	6	9	Y	5	8	1			3

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

09	1650	N	1236	-0-	-414	-0-	1233	2	3	9	Y	3	4	1			2
10	1550	N	858	-0-	-692	-0-	856	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1192	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1360	2	2	9	Y	2	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

09	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1792	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1835	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1776	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1868	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1685	2	19	9	Y	17	17	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1826	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	Y	8	9	1			1
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1547	2	10	9	Y	9	8	1			2
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1741	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1698	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 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
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1376	-0-	-80	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 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
09	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	1035	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 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
09	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1776	2	58	9	Y	53	49	1			14
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1782	2	62	9	Y	56	59	1			11
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1697	2	63	9	Y	57	55	1			13
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1647	2	73	9	Y	66	67	1			12
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1811	2	76	9	Y	69	69	1			12
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1686	2	68	9	Y	62	64	1			10

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	31	2	Y	3					3
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 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
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	35	36	1			9
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	34	31	1			12
							37	9									
11	2520	X	2161	-0-	-359	-0-	163	1	1957	2	Y	37	31	1			18
							41	9									
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	179	1	2863	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	169	1	2646	2	Y	36	42	1			11
							40	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	157	1	2426	2	Y	35	33	1			13
							39	9									

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 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
09	3000	N	3003	-0-	3	22	2985	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	3100	N	3124	-0-	24	46	3105	2	19	9	Y	17	18	1			3
11	3073	X	3027	-0-	-46	-0-	3007	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3071	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2739	2	21	9	Y	19	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 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
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2631	2	36	9	Y	33	31	1			8
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2707	2	40	9	Y	36	37	1			7
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2623	2	39	9	Y	35	34	1			8
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2593	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2225	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2458	2	42	9	Y	38	38	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2143	-0-	-77	-0-	2131	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2404	2	6	9	Y	5	8	1			-0-
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 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	480	N	408	-0-	-72	-0-	399	2	9	9	Y	8	5	1			4
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	424	2	9	9	Y	8	10	1			2
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	609	2	33	9	Y	30	13	1			18

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2751	2	39	9	Y	35	33	1			8
10	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2880	2	45	9	Y	41	40	1			9
11	2730	N	2649	-0-	-81	-0-	2615	2	34	9	Y	31	39	1			1
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	2667	2	24	9	Y	22	19	1			4
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2579	2	34	9	Y	31	29	1			6
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	2	30	9	Y	27	31	1			2

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	Y	1					1
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					1
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	881	2	1	9	Y	1					1
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-	1	1			-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	7	1			1
10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	1049	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1116	X	1096	-0-	-20	-0-	1089	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	944	2	6	9	Y	5	5	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 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
09	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	676	-0-	-502	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	671	-0-	-85	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 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
09	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1423	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1251	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	1420	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	1267	2	9	9	Y	8	8	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 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
09	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1797	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1819	2	30	9	Y	27	29	1			5
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1783	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1737	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1786	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1619	2	33	9	Y	30	31	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6236 - 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	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3448	2	362	9	Y	329	330	1			46
10	3627	X	3576	-0-	-51	-0-	3215	2	361	9	Y	328	335	1			39
11	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	2951	2	305	9	Y	277	270	1			46
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3271	2	356	9	Y	324	356	1			14
01	3627	X	3548	-0-	-79	-0-	3175	2	373	9	Y	339	344	1			9
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	2984	2	397	9	Y	361	349	1			21

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 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
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1652	-0-	-88	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 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
09	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	2297	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2542	X	2280	-0-	-262	-0-	2274	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2460	X	2003	-0-	-457	-0-	1996	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	2542	X	2308	-0-	-234	-0-	2302	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	2542	X	2206	-0-	-336	-0-	2198	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2199	2	7	9	Y	6	7	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	10	1			1
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1088	2	10	9	Y	9	9	1			1
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1036	X	925	-0-	-111	-0-	919	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 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
09	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2865	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2884	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2850	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	3084	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2979	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	2615	2	7	9	Y	6	6	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 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
09	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
10	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3107	-0-	7	9	3107	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	35	3126	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2819	-0-	19	54	2819	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 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	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2251	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2342	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2166	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	Y	8	8	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1574	2	47	9	Y	43	41	1			11
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1527	2	52	9	Y	47	49	1			9
11	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1475	2	53	9	Y	48	46	1			11
12	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1583	2	59	9	Y	54	55	1			10
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1499	2	63	9	Y	57	57	1			10
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1391	2	56	9	Y	51	53	1			8

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2071	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	2013	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2043	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2134	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2160	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1912	2	12	9	Y	11	11	1			2

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 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
09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2787	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2865	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	2640	N	2502	-0-	-138	-0-	2479	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2855	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2831	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2559	2	25	9	Y	23	23	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 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
09	990	X	888	-0-	-102	-0-	884	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1023	X	925	-0-	-98	-0-	921	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	990	X	868	-0-	-122	-0-	864	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	930	X	897	-0-	-33	-0-	891	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	930	X	767	-0-	-163	-0-	761	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	622	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	610	2	25	9	Y	23	18	1			7
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	132	2	12	9	Y	11	15	1			3
11	570	N	69	-0-	-501	-0-	60	2	9	9	Y	8	10	1			1
12	651	N	48	-0-	-603	-0-	41	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	16	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 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
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2330	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2807	2	10	9	Y	9	12	1			1
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2738	2	10	9	Y	9	6	1			4
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2915	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2623	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2577	2	11	9	Y	10	11	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 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
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 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
09	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2203	2	14	9	Y	13					54
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2347	2	7	9	Y	6	47	1			13
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2230	2	21	9	Y	19					32
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2332	2	18	9	Y	16					48
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2354	2	24	9	Y	22	52	1			18
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	2	23	9	Y	21					39

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 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
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2774	2	7	9	Y	6	6	1			1
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2861	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2924	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	N	3127	-0-	27	27	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	3100	N	3264	-0-	164	191	3255	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	2800	N	3002	-0-	202	393	2998	2	4	9	Y	4	5	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 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	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2352	2	10	9	Y	9					30
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2384	2	24	9	Y	22	28	1			24
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2313	2	35	9	Y	32	33	1			23
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	Y	4	23	1			4
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					10
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2206	2	10	9	Y	9	10	1			9

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 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
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	351	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
10	434	N	341	-0-	-93	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 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
09	1860	N	1189	-0-	-671	-0-	1178	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1488	N	605	-0-	-883	-0-	599	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1637	2	14	9	Y	13	11	1			3
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	1006	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	11	1			1
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1727	2	7	9	Y	6	6	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 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
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2011	2	54	9	Y	49	53	1			10
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2182	2	28	9	Y	25	30	1			5
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2155	2	26	9	Y	24	23	1			6
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2177	2	30	9	Y	27	28	1			5
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2191	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1960	2	29	9	Y	26	27	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 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
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1646	-0-	-286	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 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
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	39	39	1			10
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	135	1	1980	2	Y	32	30	1			12
							35	9									
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	173	1	2069	2	Y	40	33	1			19
							44	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	189	1	3030	2	Y	42	43	1			18
							46	9									
01	3100	N	3352	-0-	252	417	199	1	3110	2	Y	39	45	1			12
							43	9									
02	2800	N	3136	-0-	336	753	188	1	2906	2	Y	38	36	1			14
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 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	1590	N	1466	-0-	-124	-0-	1434	2	32	9	Y	29	26	1			11
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1272	2	35	9	Y	32	27	1			16
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1217	2	32	9	Y	29	25	1			20
12	1519	N	724	-0-	-795	-0-	695	2	29	9	Y	26	35	1			11
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	391	2	13	9	Y	12	19	1			4
02	1176	N	528	-0-	-648	-0-	509	2	19	9	Y	17	18	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 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
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-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1269	2	18	9	Y	16					48
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-	40	1			8
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1341	2	25	9	Y	23					31
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1405	2	25	9	Y	23					54
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1472	2	17	9	Y	15	52	1			17
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12					29

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 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
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	921	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	1240	N	694	-0-	-546	-0-	692	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1140	N	620	-0-	-520	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	961	N	576	-0-	-385	-0-	574	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	588	N	483	-0-	-105	-0-	481	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 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	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	2299	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	2385	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2344	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2735	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2119	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	N	1733	-0-	-395	-0-	1724	2	9	9	Y	8	9	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 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
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2033	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1968	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1866	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1748	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 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
09	1890	N	1723	-0-	-167	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 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
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2444	2	17	9	Y	15	8	1			9
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	Y	24	29	1			4
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2406	2	25	9	Y	23	16	1			11
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2421	2	32	9	Y	29	35	1			5
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2438	2	30	9	Y	27	20	1			12
02	2212	N	2050	-0-	-162	-0-	2021	2	29	9	Y	26	29	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 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
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1470	2	40	9	Y	36	36	1			5
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1488	2	40	9	Y	36	37	1			4
11	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	1450	2	34	9	Y	31	30	1			5
12	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1497	2	36	9	Y	33	37	1			1
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1427	2	26	9	Y	24	24	1			1
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1370	2	26	9	Y	24	24	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 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
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1459	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1408	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1288	N	1256	-0-	-32	-0-	1254	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 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
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.		-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-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 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
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1978	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2048	2	30	9	Y	27	29	1			5
11	2010	N	2005	-0-	-5	-0-	1974	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2031	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2050	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1857	2	33	9	Y	30	31	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 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
09	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2581	-0-	-29	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1862	2	11	9	Y	10	12	1			2
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1954	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1880	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1970	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1938	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	2	8	9	Y	7	8	1			1

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 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
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1059	2	51	9	Y	46	43	1			12
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1093	2	53	9	Y	48	51	1			9
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1073	2	55	9	Y	50	48	1			11
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1063	2	62	9	Y	56	57	1			10
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1030	2	66	9	Y	60	60	1			10
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	644	2	45	9	Y	41	45	1			6

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2421	2	111	9	Y	101	101	1			14
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2402	2	111	9	Y	101	103	1			12
11	2430	N	2427	-0-	-3	-0-	2333	2	94	9	Y	85	83	1			14
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2482	2	67	9	Y	61	74	1			1
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2426	2	21	9	Y	19	19	1			1
02	2268	N	2257	-0-	-11	-0-	2236	2	21	9	Y	19	19	1			1

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 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
09	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2038	2	12	9	Y	11	13	1			7
10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2195	2	19	9	Y	17	15	1			9
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	2035	2	26	9	Y	24	23	1			10
12	2108	N	2024	-0-	-84	-0-	1996	2	28	9	Y	25	24	1			11
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	2	28	9	Y	25	23	1			13
02	1932	N	1743	-0-	-189	-0-	1718	2	25	9	Y	23	24	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1977	-0-	-33	-0-	1920	2	57	9	Y	52	35	1			22
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2145	2	65	9	Y	59	69	1			12
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2063	2	76	9	Y	69	72	1			9
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2270	2	81	9	Y	74	68	1			15
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2070	2	75	9	Y	68	71	1			12
02	1988	N	1871	-0-	-117	-0-	1824	2	47	9	Y	43	46	1			9

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 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
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	899	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	990	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	977	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	897	2	20	9	Y	18	19	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2153	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1921	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1825	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1757	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1764	2	13	9	Y	12	5	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 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
09	2640	N	2601	-0-	-39	-0-	2597	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	2675	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	2562	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	2638	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2675	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2372	2	7	9	Y	6	6	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 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
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2778	2	28	9	Y	25	23	1			6
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2860	2	32	9	Y	29	29	1			6
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2737	2	41	9	Y	37	41	1			2
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2874	2	40	9	Y	36	31	1			7
01	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2855	2	52	9	Y	47	48	1			6
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2402	2	11	9	Y	10	15	1			1

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 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
09	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3033	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	3255	X	3120	-0-	-135	-0-	3103	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	3064	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3146	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3166	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	2	19	9	Y	17	17	1			3

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 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
09	840	N	603	-0-	-237	-0-	600	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	606	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	630	N	532	-0-	-98	-0-	531	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 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
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1663	2	21	9	Y	19	17	1			5
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1741	2	21	9	Y	19	20	1			4
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1715	2	21	9	Y	19	19	1			4
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1655	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1716	2	26	9	Y	24	24	1			4
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1547	2	24	9	Y	22	22	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 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
09	2760	N	2522	-0-	-238	-0-	2507	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	2852	N	2604	-0-	-248	-0-	2587	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	2487	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2551	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	2296	2	19	9	Y	17	17	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 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
09	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2776	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2976	X	2930	-0-	-46	-0-	2924	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	2826	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2730	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	2843	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2548	N	2536	-0-	-12	-0-	2529	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 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	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 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
09	780	N	742	-0-	-38	-0-	741	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 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
09	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2837	2	61	9	Y	55	51	1			14
10	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2847	2	64	9	Y	58	61	1			11
11	3000	X	2660	-0-	-340	-0-	2595	2	65	9	Y	59	57	1			13
12	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2822	2	74	9	Y	67	68	1			12
01	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2802	2	78	9	Y	71	71	1			12
02	2492	N	2479	-0-	-13	-0-	2407	2	72	9	Y	65	66	1			11

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 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
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3234	2	79	9	Y	72	48	1			31
10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3261	2	89	9	Y	81	95	1			17
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3138	2	103	9	Y	94	99	1			12
12	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3136	2	114	9	Y	104	95	1			21
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3139	2	103	9	Y	94	98	1			17
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2857	2	47	9	Y	43	53	1			7

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 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
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2714	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2786	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	2			Y	-0-					-0-
02	2646	N	2590	-0-	-56	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	191	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 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
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2363	2	47	9	Y	43	40	1			11
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2628	2	51	9	Y	46	48	1			9
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2533	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2604	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2591	2	63	9	Y	57	56	1			10
02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2323	2	55	9	Y	50	52	1			8

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	N	2813	-0-	-37	-0-	2771	2	42	9	Y	38	21	1			21
10	2914	N	2900	-0-	-14	-0-	2841	2	59	9	Y	54	67	1			8
11	2820	N	2805	-0-	-15	-0-	2747	2	58	9	Y	53	36	1			25
12	2914	N	2909	-0-	-5	-0-	2839	2	70	9	Y	64	78	1			11
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2870	2	64	9	Y	58	43	1			26
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2547	2	65	9	Y	59	65	1			20

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 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
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2230	2	37	9	Y	34					122
10	2480	N	2274	-0-	-206	-0-	2227	2	47	9	Y	43	139	1			26
11	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2140	2	22	9	Y	20					46
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	Y	7					53
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2455	2	123	9	Y	112	132	1			33
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2253	2	19	9	Y	17					50

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 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
09	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	2848	2	52	9	Y	47	55	1			29
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2837	2	52	9	Y	47	53	1			23
11	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2687	2	50	9	Y	45	48	1			20
12	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	2782	2	54	9	Y	49	47	1			22
01	3007	X	2812	-0-	-195	-0-	2759	2	53	9	Y	48	44	1			26
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2543	2	48	9	Y	44	46	1			24

GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 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
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5326	2	30	9	Y	27	26	1			7
10	4681	X	4080	-0-	-601	-0-	4050	2	30	9	Y	27	29	1			5
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4661	2	29	9	Y	26	25	1			6
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4749	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4866	2	37	9	Y	34	33	1			6
02	4872	X	4161	-0-	-711	-0-	4128	2	33	9	Y	30	31	1			5

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 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
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2339	2	13	9	Y	12	12	1			3
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2403	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2238	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2044	N	1424	-0-	-620	-0-	1406	2	18	9	Y	16	16	1			3

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 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
09	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2720	2	11	9	Y	10					44
10	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	5	38	1			11
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2711	2	17	9	Y	15					26
12	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2760	2	14	9	Y	13					39
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2638	2	20	9	Y	18	42	1			15
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2406	2	19	9	Y	17					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

09	930	X	805	-0-	-125	-0-	801	2	4	9	Y	4					12
10	961	X	637	-0-	-324	-0-	634	2	3	9	Y	3	11	1			4
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					7
12	837	X	259	-0-	-578	-0-	257	2	2	9	Y	2					9
01	880	X	880	-0-	-0-	-0-	873	2	7	9	Y	6	12	1			3
02	756	X	595	-0-	-161	-0-	591	2	4	9	Y	4					7

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

09	840	N	797	-0-	-43	-0-	789	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	808	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	839	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	662	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	2	9	9	Y	8	8	1			1

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

09	1680	N	997	-0-	-683	-0-	990	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1599	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1360	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1500	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	1185	2	10	9	Y	9	7	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1503	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1499	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1460	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1298	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	Y	44	45	1			17
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2026	2	55	9	Y	50	47	1			20
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2001	2	53	9	Y	48	47	1			21
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2065	2	63	9	Y	57	47	1			31
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1768	2	47	9	Y	43	47	1			27
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1645	2	63	9	Y	57	45	1			39

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

09	480	N	456	-0-	-24	-0-	455	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	436	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 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
09	3420	X	3227	-0-	-193	-0-	3223	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3345	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3111	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3005	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3348	X	2355	-0-	-993	-0-	2348	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	3024	X	1640	-0-	-1384	-0-	1633	2	7	9	Y	6	6	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 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	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4809	2	45	9	Y	41	38	1			16
10	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4922	2	51	9	Y	46	38	1			24
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4555	2	46	9	Y	42	37	1			29
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4734	2	56	9	Y	51	57	1			23
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4569	2	65	9	Y	59	59	1			23
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3981	2	55	9	Y	50	59	1			14

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 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
09	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	3200	2	12	9	Y	11	13	1			7
10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	3335	2	13	9	Y	12	13	1			6
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3210	2	14	9	Y	13	13	1			6
12	3348	X	3339	-0-	-9	-0-	3325	2	14	9	Y	13	13	1			6
01	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3237	2	14	9	Y	13	12	1			7
02	3024	X	3008	-0-	-16	-0-	2994	2	14	9	Y	13	13	1			7

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 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
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1709	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1752	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1534	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1753	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1835	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1622	2	12	9	Y	11	11	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 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	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	1861	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1853	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2081	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1708	N	1504	-0-	-204	-0-	1503	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 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
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	562	2	8	9	Y	7	7	1			3
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6	7	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 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
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 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
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1340	2	62	9	Y	56	53	1			14
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1343	2	67	9	Y	61	63	1			12
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1293	2	67	9	Y	61	59	1			14
12	1209	N	908	-0-	-301	-0-	838	2	70	9	Y	64	66	1			12
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	418	2	46	9	Y	42	49	1			5
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	978	2	72	9	Y	65	59	1			11

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 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
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2247	2	17	9	Y	15	17	1			4
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	2069	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2382	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2339	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1856	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2046	2	18	9	Y	16	16	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1471	2	24	9	Y	22	20	1			6
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1541	2	24	9	Y	22	24	1			4
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1437	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1431	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1431	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1312	2	28	9	Y	25	26	1			4

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 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
09	3000	N	3062	-0-	62	76	3062	2			Y	-0-					-0-
10	3011	X	2935	-0-	-76	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
11	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2880	-0-	-96	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2665	-0-	-23	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 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
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2412	-0-	-657	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 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
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1640	2	74	9	Y	67	68	1			13
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1556	2	72	9	Y	65	71	1			7
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1468	2	72	9	Y	65	55	1			17
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1361	2	105	9	Y	95	102	1			10
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1488	2	84	9	Y	76	81	1			5
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1342	2	78	9	Y	71	70	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	Y	4	9	1			1
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	996	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	535	2	26	9	Y	24	23	1			6
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	555	2	30	9	Y	27	28	1			5
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	549	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	463	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	254	2	30	9	Y	27	28	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 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
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3072	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3146	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3446	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3638	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3276	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2428	2	4	9	Y	4	4	1			1

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 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
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1909	2	24	9	Y	22	39	1			2
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	Y	19	16	1			5
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1851	2	20	9	Y	18	15	1			8
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1879	2	19	9	Y	17	15	1			10
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1764	2	20	9	Y	18	15	1			13
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	1515	2	23	9	Y	21	32	1			2

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 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
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3476	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	3596	X	3534	-0-	-62	-0-	3516	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	3435	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3553	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3137	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	2912	X	2750	-0-	-162	-0-	2730	2	20	9	Y	18	19	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 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
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2186	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2245	2	10	9	Y	9	15	1			-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2188	2	12	9	Y	11	9	1			2
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2176	2	10	9	Y	9	8	1			3
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2140	2	14	9	Y	13	9	1			7
02	2044	X	1903	-0-	-141	-0-	1891	2	12	9	Y	11	10	1			8

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3378	2	162	9	Y	147	237	1			16
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3531	2	122	9	Y	111	97	1			30
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3370	2	117	9	Y	106	90	1			46
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3268	2	116	9	Y	105	90	1			61
01	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2825	2	111	9	Y	101	92	1			70
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2876	2	133	9	Y	121	182	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

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
09	2010	N	1979	-0-	-31	-0-	1958	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	1976	2	22	9	Y	20	21	1			4
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1959	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2011	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1990	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1736	2	25	9	Y	23	23	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

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
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	1962	2	28	9	Y	25	23	1			6
10	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	2045	2	33	9	Y	30	29	1			7
11	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1909	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
12	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2001	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1839	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1673	2	12	9	Y	11	12	1			1

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1366	2	22	9	Y	20	23	1			12
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1416	2	26	9	Y	24	24	1			12
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1335	2	30	9	Y	27	27	1			12
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1368	2	31	9	Y	28	27	1			13
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1354	2	31	9	Y	28	26	1			15
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1198	2	29	9	Y	26	27	1			14

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

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
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3026	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3093	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3001	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3075	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3043	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2712	2	4	9	Y	4	4	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

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
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3059	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3149	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	3000	X	2878	-0-	-122	-0-	2869	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	3046	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3010	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2856	X	2749	-0-	-107	-0-	2741	2	8	9	Y	7	8	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	148	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	138	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12	9	Y	11	9	1			3

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

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
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13	12	1			3
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1322	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1291	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	17	1			3
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	1165	2	18	9	Y	16	16	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 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
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 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
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2093	2	15	9	Y	14	13	1			13
10	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2155	2	19	9	Y	17	14	1			16
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2114	2	19	9	Y	17	13	1			20
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2198	2	22	9	Y	20	28	1			12
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2077	2	24	9	Y	22	14	1			20
02	1988	N	1828	-0-	-160	-0-	1813	2	15	9	Y	14	26	1			8

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 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
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	Y	23	23	1			6
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1589	2	23	9	Y	21	23	1			4
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1520	2	24	9	Y	22	21	1			5
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1554	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1553	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1386	2	25	9	Y	23	24	1			4

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 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
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1382	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1352	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1369	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1168	2	12	9	Y	11	11	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 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
09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1658	2	65	9	Y	59	54	1			15
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1709	2	69	9	Y	63	66	1			12
11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1681	2	72	9	Y	65	62	1			15
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1693	2	79	9	Y	72	74	1			13
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1679	2	85	9	Y	77	77	1			13
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	1191	2	76	9	Y	69	71	1			11

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 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
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8665 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1	2	1			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4853	-0-	-187	-0-	4816	2	37	9	Y	34	32	1			9
10	5146	X	4973	-0-	-173	-0-	4932	2	41	9	Y	37	39	1			7
11	4950	X	4632	-0-	-318	-0-	4590	2	42	9	Y	38	36	1			9
12	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	4828	2	46	9	Y	42	43	1			8
01	5053	X	4864	-0-	-189	-0-	4814	2	50	9	Y	45	45	1			8
02	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4335	2	45	9	Y	41	42	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 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
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	236	1	2455	2	Y	36	34	1			14
							40	9									
10	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	241	1	2523	2	Y	42	34	1			22
							46	9									
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	237	1	2408	2	Y	37	33	1			26
							41	9									
12	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	254	1	2519	2	Y	46	51	1			21
							51	9									
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	251	1	2502	2	Y	52	53	1			20
							57	9									
02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	229	1	2216	2	Y	46	53	1			13
							51	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 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
09	3000	N	2770	-0-	-230	6656	2760	2	10	9	Y	9	9	1			2
10	3100	N	2825	-0-	-275	6381	2813	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	3000	N	2701	-0-	-299	6082	2690	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3100	N	2749	-0-	-351	5731	2736	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3100	N	2751	-0-	-349	5382	2738	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2800	N	2504	-0-	-296	5086	2492	2	12	9	Y	11	11	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8581 - 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
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1682	2	29	9	Y	26	24	1			7
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1682	2	30	9	Y	27	29	1			5
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1621	2	31	9	Y	28	27	1			6
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1686	2	35	9	Y	32	32	1			6
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1639	2	36	9	Y	33	33	1			6
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1481	2	33	9	Y	30	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6					8
10	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	1238	2	7	9	Y	6					14
11	1380	N	1059	-0-	-321	-0-	1051	2	8	9	Y	7	17	1			4
12	1426	N	1117	-0-	-309	-0-	1103	2	14	9	Y	13					17
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1104	2	39	9	Y	35	37	1			15
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	988	2	29	9	Y	26	40	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 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
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	683	-0-	-213	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 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
09	450	X	391	-0-	-59	-0-	387	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	465	X	444	-0-	-21	-0-	440	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	446	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	468	X	468	-0-	-0-	-0-	462	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6	9	Y	5	5	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 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
09	3240	X	1294	-0-	-1946	-0-	1279	2	15	9	Y	14	14	1			3
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4018	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3389	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3588	2	6	9	Y	5	7	1			1
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3756	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3610	2	4	9	Y	4	4	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3120	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3164	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3130	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3056	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2759	X	2704	-0-	-55	-0-	2696	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2912	X	2697	-0-	-215	-0-	2690	2	7	9	Y	6	6	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 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
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1662	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1555	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1412	2	7	9	Y	6	6	1			1

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 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
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2902	-0-	-229	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2816	-0-	-12	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1609	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1650	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1551	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1456	N	1200	-0-	-256	-0-	1190	2	10	9	Y	9	10	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 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
09	2730	N	2670	-0-	-60	-0-	2640	2	30	9	Y	27	118	1			34
10	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2742	2	32	9	Y	29					63
11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2645	2	51	9	Y	46					109
12	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	2643	2	3	9	Y	3					112
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2678	2	103	9	Y	94	122	1			84
02	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			Y	-0-					84

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	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-

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 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
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2252	2	2	9	Y	2	5	1			1
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2249	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2241	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2016	N	1711	-0-	-305	-0-	1709	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 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
09	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	2482	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2484	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	2520	N	2376	-0-	-144	-0-	2372	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2528	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2403	2	4	9	Y	4	4	1			2
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2259	2	4	9	Y	4	4	1			2

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 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
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1474	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1379	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 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
09	900	N	764	-0-	-136	-0-	744	2	20	9	Y	18					20
10	961	N	787	-0-	-174	-0-	783	2	4	9	Y	4	22	1			2
11	1320	N	765	-0-	-555	-0-	764	2	1	9	Y	1					3
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1178	2	4	9	Y	4	5	1			2
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	Y	1					3
02	728	X	658	-0-	-70	-0-	657	2	1	9	Y	1					4

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 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	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1575	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	2108	N	968	-0-	-1140	-0-	957	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1664	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1731	2	18	9	Y	16	15	1			3
02	1568	N	1079	-0-	-489	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			2

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 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
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	Y	40	38	1			10
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1413	2	47	9	Y	43	45	1			8
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1402	2	48	9	Y	44	42	1			10
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1470	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1477	2	54	9	Y	49	50	1			8
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1317	2	52	9	Y	47	47	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 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
09	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2659	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2813	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2484	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2716	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2471	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 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
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2587	2	21	9	Y	19	19	1			5
10	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2529	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2476	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	2479	2	25	9	Y	23	24	1			4
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2533	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2157	2	25	9	Y	23	23	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	3787	2	18	9	Y	16	17	1			4
10	4092	X	4069	-0-	-23	-0-	4036	2	33	9	Y	30	21	1			13
11	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	3515	2	67	9	Y	61	58	1			16
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3769	2	80	9	Y	73	60	1			29
01	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	3523	2	73	9	Y	66	65	1			30
02	3668	X	3269	-0-	-399	-0-	3206	2	63	9	Y	57	66	1			21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 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
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2302	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2370	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2271	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2316	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2016	N	1868	-0-	-148	-0-	1857	2	11	9	Y	10	10	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

09	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	296	1	1580	2	Y	35	33	1			9
							39	9									
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	310	1	1528	2	Y	38	40	1			7
							42	9									
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	290	1	1548	2	Y	39	37	1			9
							43	9									
12	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	290	1	1506	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	305	1	1397	2	Y	46	46	1			8
							51	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	280	1	1517	2	Y	42	43	1			7
							46	9									

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

09	T. A.		2846	-0-	2846	5698	2834	2	12	9	Y	11	10	1			3
10	T. A.		2933	-0-	2933	8631	2921	2	12	9	Y	11	12	1			2
11	T. A.		2827	-0-	2827	11458	2814	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	14023	X	2565	-0-	-11458	-0-	2552	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2613	2	14	9	Y	13	13	1			2

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

09	T. A.		1599	-0-	1599	3252	1573	2	26	9	Y	24	23	1			6
10	T. A.		1549	-0-	1549	4801	1523	2	26	9	Y	24	25	1			5
11	T. A.		1513	-0-	1513	6314	1487	2	26	9	Y	24	24	1			5
12	7988	X	1674	-0-	-6314	-0-	1641	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1422	2	32	9	Y	29	30	1			5

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

09	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1869	2	30	9	Y	27	25	1			7
10	2046	N	1948	-0-	-98	-0-	1916	2	32	9	Y	29	30	1			6
11	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	1845	2	32	9	Y	29	28	1			7
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1868	2	36	9	Y	33	34	1			6
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1717	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1592	2	35	9	Y	32	33	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

09	3150	X	3079	-0-	-71	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2224	-0-	-1031	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2315	-0-	-715	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2632	-0-	-561	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2488	-0-	-396	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 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
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3273	2	40	9	Y	36	37	1			14
10	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3298	2	46	9	Y	42	39	1			17
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3154	2	43	9	Y	39	39	1			17
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3315	2	52	9	Y	47	38	1			26
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	2	39	9	Y	35	39	1			22
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3014	2	52	9	Y	47	37	1			32

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

09	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1677	2	41	9	Y	37	35	1			9
10	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1678	2	43	9	Y	39	41	1			7
11	1740	N	1514	-0-	-226	-0-	1473	2	41	9	Y	37	35	1			9
12	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1437	2	43	9	Y	39	42	1			6
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1428	2	48	9	Y	44	42	1			8
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	1293	2	47	9	Y	43	44	1			7

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

09	3000	N	2470	-0-	-530	1802	2447	2	23	9	Y	21	20	1			5
10	3100	N	2557	-0-	-543	1259	2532	2	25	9	Y	23	24	1			4
11	3000	N	2277	-0-	-723	536	2252	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	2981	N	2445	-0-	-536	-0-	2415	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2118	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2209	2	26	9	Y	24	25	1			4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2479	2	74	9	Y	67	63	1			17
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2563	2	79	9	Y	72	75	1			14
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2450	2	80	9	Y	73	70	1			17
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2620	2	90	9	Y	82	84	1			15
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2296	2	90	9	Y	82	83	1			14
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2079	2	87	9	Y	79	80	1			13

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2225	2	17	9	Y	15	15	1			2
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2441	2	17	9	Y	15	15	1			2
11	2220	N	1932	-0-	-288	-0-	1919	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	Y	10	9	1			1

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

09	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2579	2	9	9	Y	8					29
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2646	2	4	9	Y	4	25	1			8
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2604	2	13	9	Y	12					20
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	2480	2	12	9	Y	11					31
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	Y	12	33	1			10
02	2436	N	2308	-0-	-128	-0-	2293	2	15	9	Y	14					24

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1463	2	17	9	Y	15	15	1			4
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	Y	17	18	1			3
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1280	2	21	9	Y	19	20	1			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1240	2	21	9	Y	19	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 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
09	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	2466	2	18	9	Y	16	9	1			9
10	2604	N	2570	-0-	-34	-0-	2546	2	24	9	Y	22	28	1			3
11	2490	N	2485	-0-	-5	-0-	2462	2	23	9	Y	21	14	1			10
12	2573	N	2391	-0-	-182	-0-	2363	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2472	2	25	9	Y	23	17	1			10
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2176	2	26	9	Y	24	26	1			8

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 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
09	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2261	2	31	9	Y	28	27	1			7
10	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	2352	2	34	9	Y	31	32	1			6
11	2310	N	2287	-0-	-23	-0-	2253	2	34	9	Y	31	30	1			7
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2321	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2003	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2044	N	1905	-0-	-139	-0-	1868	2	37	9	Y	34	35	1			6

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 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
09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2312	2	42	9	Y	38	35	1			10
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2378	2	44	9	Y	40	42	1			8
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2196	2	44	9	Y	40	39	1			9
12	2418	N	2377	-0-	-41	-0-	2326	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	Y	49	49	1			8
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2080	2	48	9	Y	44	45	1			7

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 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
09	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2781	2	7	9	Y	6	7	1			4
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2865	2	9	9	Y	8	8	1			4
11	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	2717	2	11	9	Y	10	10	1			4
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2890	2	12	9	Y	11	10	1			5
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2837	2	10	9	Y	9	9	1			5
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2436	2	11	9	Y	10	10	1			5

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 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
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2486	2	84	9	Y	76	58	1			18
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2005	2	110	9	Y	100	100	1			18
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1192	2	64	9	Y	58	67	1			9
02	1876	N	932	-0-	-944	-0-	915	2	17	9	Y	15	22	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 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
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	186	1	1941	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
10	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	190	1	1987	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	193	1	1966	2	Y	15	13	1			10
							17	9									
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	205	1	2030	2	Y	17	19	1			8
							19	9									
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	20	20	1			8
							22	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	2	Y	17	20	1			5
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 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
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	118 40	1 9	1230	2	Y	36	33	1			14
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	125 44	1 9	1306	2	Y	40	33	1			21
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	127 40	1 9	1287	2	Y	36	32	1			25
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130 50	1 9	1285	2	Y	45	50	1			20
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	132 56	1 9	1320	2	Y	51	51	1			20
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	120 48	1 9	1163	2	Y	44	51	1			13

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4042	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4211	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4076	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4145	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3640	X	3598	-0-	-42	-0-	3595	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 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	750	N	561	-0-	-189	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	411	-0-	-177	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 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
09	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2397	2	42	9	Y	38	66	1			7
10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2582	2	54	9	Y	49					56
11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2164	2	58	9	Y	53	64	1			45
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2633	2	62	9	Y	56	64	1			37
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2869	2	89	9	Y	81	117	1			1
02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2446	2	12	9	Y	11	11	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 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
09	T. A.		1267	-0-	1267	2540	1216	2	51	9	Y	46	43	1			12
10	T. A.		1314	-0-	1314	3854	1259	2	55	9	Y	50	52	1			10
11	T. A.		1228	-0-	1228	5082	1172	2	56	9	Y	51	49	1			12
12	6372	X	1290	-0-	-5082	-0-	1228	2	62	9	Y	56	58	1			10
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1239	2	68	9	Y	62	61	1			11
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1116	2	59	9	Y	54	56	1			9

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 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
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4596	2	55	9	Y	50	36	1			14
10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5544	2	75	9	Y	68	69	1			13
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5197	2	79	9	Y	72	69	1			16
12	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	4289	2	76	9	Y	69	73	1			12
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5968	2	95	9	Y	86	83	1			15
02	5068	X	5047	-0-	-21	-0-	4961	2	86	9	Y	78	80	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 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	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1829	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1805	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1845	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1806	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1680	N	1601	-0-	-79	-0-	1588	2	13	9	Y	12	12	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 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
09	2490	N	2472	-0-	-18	-0-	2407	2	65	9	Y	59	64	1			14
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	2255	2	67	9	Y	61	66	1			9
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2520	2	24	9	Y	22	25	1			6
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	Y	26	22	1			10
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2160	2	21	9	Y	19	20	1			9
02	2380	N	1982	-0-	-398	-0-	1963	2	19	9	Y	17	21	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 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
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3925	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3929	2	19	9	Y	17	18	1			3
11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3847	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3294	2	21	9	Y	19	20	1			3
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3377	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	3612	X	2808	-0-	-804	-0-	2788	2	20	9	Y	18	19	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 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
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1559	2	64	9	N	58	44	1			48
10	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	1081	2	28	9	N	25	45	1			28
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1234	2	45	9	N	41	31	1			38
12	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	1148	2	41	9	N	37	61	1			14
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1050	2	57	9	N	52	37	1			29
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1095	2	20	9	N	18	33	1			14

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 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
09	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	3913	2	31	9	Y	28	26	1			7
10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3953	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	3870	X	3849	-0-	-21	-0-	3816	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4576	2	40	9	Y	36	36	1			6
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3351	2	33	9	Y	30	31	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

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
09	1710	N	1382	-0-	-328	-0-	32	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1798	N	308	-0-	-1490	-0-	307	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1740	N	301	-0-	-1439	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1426	N	599	-0-	-827	-0-	130	1	467	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	30	1	1702	2	Y	5	3	1			2
							6	9									

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

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
09	3570	X	2731	-0-	-839	-0-	2666	2	65	9	Y	59	63	1			36
10	3689	X	1641	-0-	-2048	-0-	1609	2	32	9	Y	29	51	1			14
11	3180	X	1994	-0-	-1186	-0-	1966	2	28	9	Y	25	28	1			11
12	3286	X	2657	-0-	-629	-0-	2628	2	29	9	Y	26	25	1			12
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3739	2	29	9	Y	26	24	1			14
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3556	2	26	9	Y	24	25	1			13

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

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
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	1			Y	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

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
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	953	2	34	9	N	31	32	1			5
10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2300	2	235	9	N	214	184	1			35
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2109	2	341	9	N	310	262	1			83
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2006	2	481	9	N	437	472	1			48
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1478	2	374	9	N	340	365	1			23
02	2296	N	1264	-0-	-1032	-0-	900	2	364	9	N	331	326	1			28

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

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
09	1980	N	317	-0-	-1663	-0-	181	1	136	9	Y	124	126	1			32
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	292	1	1908	2	Y	113	105	1			40
							124	9									
11	2160	N	1832	-0-	-328	-0-	303	1	1387	2	Y	129	107	1			62
							142	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	328	1	1751	2	Y	132	137	1			57
							145	9									
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	324	1	1772	2	Y	123	142	1			38
							135	9									
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	Y	120	113	1			45
							132	9									

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

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
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	952	-0-	-218	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	773	-0-	-123	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 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
09	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	2792	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	3069	X	1750	-0-	-1319	-0-	1742	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	2940	X	1838	-0-	-1102	-0-	1829	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2919	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3020	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2696	2	10	9	Y	9	9	1			2

GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 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
09	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2792	2	28	9	Y	25	25	1			6
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2878	2	24	9	Y	22	24	1			4
11	2670	N	2509	-0-	-161	-0-	2484	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2796	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	Y	24	25	1			4

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 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
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	Y	29	28	1			7
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2136	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	2160	N	1840	-0-	-320	-0-	1812	2	28	9	Y	25	26	1			5
12	2263	N	1710	-0-	-553	-0-	1679	2	31	9	Y	28	29	1			4
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1936	2	32	9	Y	29	28	1			5
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1838	2	36	9	Y	33	33	1			5

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

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
09	1170	N	939	-0-	-231	-0-	939	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	851	-0-	-327	-0-	851	2	Y	-0-			-0-
11	930	N	479	-0-	-451	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

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
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	Y	-0-			-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-			-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	Y	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

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
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	Y	-0-			-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	Y	-0-			-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	Y	-0-			-0-
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2	Y	-0-			-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2	Y	-0-			-0-
02	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	Y	-0-			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 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
09	1560	X	1315	-0-	-245	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	1612	X	1347	-0-	-265	-0-	1332	2	15	9	Y	14	14	1			3
11	1560	X	1328	-0-	-232	-0-	1314	2	14	9	Y	13	13	1			3
12	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	1106	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1395	X	873	-0-	-522	-0-	856	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1232	N	967	-0-	-265	-0-	955	2	12	9	Y	11	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 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
09	3930	X	3618	-0-	-312	-0-	3592	2	26	9	Y	24	22	1			6
10	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3759	2	28	9	Y	25	26	1			5
11	3930	X	3612	-0-	-318	-0-	3584	2	28	9	Y	25	24	1			6
12	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3645	2	31	9	Y	28	29	1			5
01	3844	X	3558	-0-	-286	-0-	3525	2	33	9	Y	30	30	1			5
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3248	2	31	9	Y	28	28	1			5

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 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
09	3780	X	1880	-0-	-1900	-0-	1873	2	7	9	Y	6	10	1			5
10	3906	X	3383	-0-	-523	-0-	3369	2	14	9	Y	13	9	1			9
11	3780	X	3731	-0-	-49	-0-	3727	2	4	9	Y	4	9	1			4
12	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3730	2	4	9	Y	4	7	1			1
01	3906	X	3814	-0-	-92	-0-	3810	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3524	2	6	9	Y	5	3	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 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
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2153	2	35	9	Y	32	21	1			14
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2266	2	39	9	Y	35	42	1			7
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2289	2	46	9	Y	42	44	1			5
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2375	2	51	9	Y	46	42	1			9
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2364	2	47	9	Y	43	44	1			8
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2166	2	32	9	Y	29	28	1			9

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 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
09	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2812	2	24	9	Y	22					27
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	Y	10	30	1			7
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2683	2	6	9	Y	5					12
12	2790	N	2596	-0-	-194	-0-	2584	2	12	9	Y	11	18	1			5
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2453	2	7	9	Y	6					11
02	2492	N	2312	-0-	-180	-0-	2305	2	7	9	Y	6					17

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 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
09	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3349	2	28	9	Y	25	13	1			14
10	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2813	2	44	9	Y	40	48	1			6
11	3120	X	2577	-0-	-543	-0-	2531	2	46	9	Y	42	28	1			20
12	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2742	2	54	9	Y	49	61	1			8
01	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2781	2	51	9	Y	46	34	1			20
02	3108	X	2174	-0-	-934	-0-	2122	2	52	9	Y	47	51	1			16

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2028	-0-	-312	-0-	2020	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2236	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2380	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2416	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1797	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1960	N	870	-0-	-1090	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 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
09	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3199	2	22	9	Y	20	19	1			5
10	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3222	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3290	2	24	9	Y	22	21	1			5
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3445	2	26	9	Y	24	25	1			4
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3391	2	30	9	Y	27	26	1			5
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3020	2	25	9	Y	23	24	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	7	12	1			3
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	20	1	297	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	15	1	183	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

09	3900	X	3655	-0-	-245	-0-	3633	2	22	9	Y	20	19	1			5
10	4030	X	3784	-0-	-246	-0-	3760	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	3900	X	3555	-0-	-345	-0-	3532	2	23	9	Y	21	20	1			5
12	4030	X	2809	-0-	-1221	-0-	2789	2	20	9	Y	18	20	1			3
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4502	2	30	9	Y	27	25	1			5
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3904	2	25	9	Y	23	24	1			4

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

09	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	3164	2	11	9	Y	10					37
10	3596	X	3335	-0-	-261	-0-	3305	2	30	9	Y	27	34	1			30
11	3480	X	2595	-0-	-885	-0-	2554	2	41	9	Y	37	41	1			26
12	3596	X	1863	-0-	-1733	-0-	1830	2	33	9	Y	30	44	1			12
01	3534	X	1496	-0-	-2038	-0-	1462	2	34	9	Y	31					43
02	3024	X	2507	-0-	-517	-0-	2438	2	69	9	Y	63	47	1			59

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1865	-0-	-39	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 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
09	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	3013	2	19	9	Y	17	16	1			5
10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4162	2	25	9	Y	23	24	1			4
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3794	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3975	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4077	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	3640	X	3432	-0-	-208	-0-	3404	2	28	9	Y	25	26	1			4

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 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
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1189	2	52	9	Y	47	41	1			12
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1240	2	58	9	Y	53	55	1			10
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1248	2	58	9	Y	53	51	1			12
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1315	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1271	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1232	X	1207	-0-	-25	-0-	1145	2	62	9	Y	56	58	1			9

WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 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
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2940	2	32	9	Y	29	15	1			17
10	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2907	2	54	9	Y	49	59	1			7
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2744	2	53	9	Y	48	32	1			23
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2833	2	63	9	Y	57	70	1			10
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2826	2	57	9	Y	52	39	1			23
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2522	2	58	9	Y	53	58	1			18

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 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
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2084	2	55	9	Y	50	46	1			13
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2139	2	57	9	Y	52	55	1			10
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2110	2	58	9	Y	53	51	1			12
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2161	2	67	9	Y	61	62	1			11
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2153	2	70	9	Y	64	64	1			11
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1925	2	64	9	Y	58	59	1			10

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 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
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 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
09	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2227	2	22	9	Y	20	15	1			6
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2363	2	41	9	Y	37	36	1			7
11	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	2069	2	40	9	Y	36	35	1			8
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2365	2	45	9	Y	41	42	1			7
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2320	2	50	9	Y	45	44	1			8
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	Y	40	41	1			7

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 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
09	2310	X	1681	-0-	-629	-0-	1667	2	14	9	Y	13	13	1			12
10	2387	X	829	-0-	-1558	-0-	815	2	14	9	Y	13	25	1			-0-
11	2310	X	1252	-0-	-1058	-0-	1241	2	11	9	Y	10	8	1			2
12	2170	X	1303	-0-	-867	-0-	1282	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1736	X	1185	-0-	-551	-0-	1160	2	25	9	Y	23	20	1			8
02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	Y	1	7	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

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
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	6	7	1			4
10	264	X	264	-0-	-0-	-0-		16	1	240	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
11	240	X	179	-0-	-61	-0-		12	1	138	2	Y	26	23	1			8
								29	9									
12	281	X	281	-0-	-0-	-0-		15	1	246	2	Y	18	17	1			9
								20	9									
01	241	X	241	-0-	-0-	-0-		14	1	219	2	Y	7	11	1			5
								8	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-		13	1	204	2	Y	7	7	1			5
								8	9									

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

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
09	1200	N	1149	-0-	-51	-0-		1136	2	13	9	Y	12					46
10	1271	N	788	-0-	-483	-0-		786	2	2	9	Y	2	40	1			8
11	1080	N	962	-0-	-118	-0-		951	2	11	9	Y	10					18
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-		796	2	7	9	Y	6					24
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-		797	2	11	9	Y	10	27	1			7
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-		936	2	12	9	Y	11					18

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

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
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-						Y	17	18	1			4
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-		189	1	2775	2	Y	15	13	1			6
								17	9									
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		184	1	2209	2	Y	17	14	1			9
								19	9									
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-		158	1	2536	2	Y	17	19	1			7
								19	9									
01	3100	N	3157	-0-	57	57		189	1	2958	2	Y	9	12	1			4
								10	9									
02	2734	N	2677	-0-	-57	-0-		162	1	2503	2	Y	11	10	1			5
								12	9									

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

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
09	420	N	393	-0-	-27	-0-		387	2	6	9	Y	5	5	1			1
10	372	N	280	-0-	-92	-0-		274	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	330	N	170	-0-	-160	-0-		169	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	403	N	259	-0-	-144	-0-		252	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-		492	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-		358	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

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
09	3210	X	2991	-0-	-219	-0-		2976	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	3317	X	2196	-0-	-1121	-0-		2184	2	12	9	Y	11	13	1			2
11	3210	X	2733	-0-	-477	-0-		2715	2	18	9	Y	16	14	1			4
12	3317	X	2308	-0-	-1009	-0-		2290	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	3317	X	2337	-0-	-980	-0-		2317	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	X	1978	-0-	-822	-0-		1960	2	18	9	Y	16	16	1			3

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		1347	2	6	9	Y	5					12
10	1364	N	1322	-0-	-42	-0-		1320	2	2	9	Y	2	10	1			4
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		1289	2	6	9	Y	5					9
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		1428	2	7	9	Y	6					15
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		1327	2	4	9	Y	4	16	1			3
02	1260	X	1164	-0-	-96	-0-		1155	2	9	9	Y	8					11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

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
09	1650	N	1040	-0-	-610	-0-	1027	2	13	9	N	12	8	1			5
10	1736	N	973	-0-	-763	-0-	959	2	14	9	N	13	15	1			3
11	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1378	2	17	9	N	15	16	1			2
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1314	2	18	9	N	16	15	1			3
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1304	2	18	9	N	16	16	1			3
02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1211	2	22	9	N	20	13	1			10

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

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
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3158	2	17	9	N	15	19	1			9
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3241	2	17	9	N	15	19	1			5
11	3180	X	2755	-0-	-425	-0-	2753	2	2	9	N	2	6	1			1
12	3286	X	2908	-0-	-378	-0-	2904	2	4	9	N	4	4	1			1
01	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	2789	2	6	9	N	5	4	1			2
02	2968	X	2931	-0-	-37	-0-	2925	2	6	9	N	5	4	1			3

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	2	11	9	Y	10	9	1			3
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	200	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
12	279	N	12	-0-	-267	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

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
09	3240	X	2609	-0-	-631	-0-	2600	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	3348	X	3076	-0-	-272	-0-	3065	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	3150	X	2946	-0-	-204	-0-	2936	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3100	X	2969	-0-	-131	-0-	2957	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2942	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2651	2	12	9	Y	11	11	1			2

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

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
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1880	2	25	9	Y	23	18	1			8
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	2	26	9	Y	24	28	1			4
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	Y	21	19	1			6
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1926	2	18	9	Y	16	16	1			6
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1938	2	17	9	Y	15	17	1			4
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1689	2	15	9	Y	14	17	1			1

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

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
09	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2737	-0-	-177	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	9028	-0-	-452	-0-	786	1	8188	2	N	49	46	1			19
							54	9									
10	9796	X	9244	-0-	-552	-0-	801	1	8381	2	N	56	46	1			29
							62	9									
11	9210	X	8997	-0-	-213	-0-	801	1	8140	2	N	51	45	1			35
							56	9									
12	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	834	1	8270	2	N	62	69	1			28
							68	9									
01	9424	X	9245	-0-	-179	-0-	836	1	8331	2	N	71	72	1			27
							78	9									
02	8428	X	7989	-0-	-439	-0-	743	1	7181	2	N	59	69	1			17
							65	9									

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1610	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1918	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1674	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2383	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2040	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1948	2	12	9	Y	11	11	1			2

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	2	4	9	Y	4	4	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2030	2	47	9	Y	43	40	1			11
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2082	2	51	9	Y	46	48	1			9
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2026	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2077	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1800	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1932	N	1774	-0-	-158	-0-	1719	2	55	9	Y	50	51	1			8

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

09	3150	X	2887	-0-	-263	-0-	2872	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	2978	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	2883	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2969	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2982	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2704	2	19	9	Y	17	17	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

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
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	Y	22	19	1			6
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2030	2	25	9	Y	23	25	1			4
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1964	2	26	9	Y	24	23	1			5
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1961	2	31	9	Y	28	28	1			5
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1948	2	32	9	Y	29	29	1			5
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1762	2	29	9	Y	26	27	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

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
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1581	2	162	9	Y	147	148	1			29
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1455	2	118	9	Y	107	121	1			15
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1376	2	141	9	Y	128	109	1			34
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1426	2	215	9	Y	195	209	1			20
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1422	2	168	9	Y	153	163	1			10
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1237	2	157	9	Y	143	140	1			13

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

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
09	540	N	41	-0-	-499	-0-	29	1	12	9	Y	11	11	1			3
10	713	N	418	-0-	-295	-0-	54	1	354	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	208	1	951	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	105	1	561	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	113	1	617	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	92	1	590	2	Y	10	9	1			4
							11	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

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
09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

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
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
10	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2703	-0-	-118	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2132	-0-	-332	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

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
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1869	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1855	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1800	N	1785	-0-	-15	-0-	1766	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1780	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1770	2	23	9	Y	21	20	1			4
02	1680	N	1600	-0-	-80	-0-	1580	2	20	9	Y	18	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

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
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2032	2	30	9	Y	27	25	1			7
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1955	2	30	9	Y	27	29	1			5
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2103	2	34	9	Y	31	29	1			7
12	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1878	2	34	9	Y	31	32	1			6
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1996	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	1988	N	1944	-0-	-44	-0-	1907	2	37	9	Y	34	34	1			6

GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

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
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2507	2	32	9	Y	29	27	1			7
10	2263	N	1044	-0-	-1219	-0-	1016	2	28	9	Y	25	27	1			5
11	2190	N	773	-0-	-1417	-0-	765	2	8	9	Y	7	11	1			1
12	2263	N	992	-0-	-1271	-0-	992	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3302	-0-	502	502	3300	2	2	9	Y	2	1	1			1

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			1
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					1
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	27	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

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
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	521	2	1	9	Y	1					1
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	2	1	9	Y	1					2
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	622	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1732	2	10	9	Y	9	11	1			5
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11	11	1			5
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1657	2	13	9	Y	12	15	1			2
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1642	2	21	9	Y	19	16	1			5
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	15	1			7
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1478	2	12	9	Y	11	11	1			7

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

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
09	3000	N	2317	-0-	-683	1685	2308	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	3100	N	2357	-0-	-743	942	2348	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	3000	N	2316	-0-	-684	258	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	2544	N	2286	-0-	-258	-0-	2276	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1936	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2016	N	1697	-0-	-319	-0-	1689	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 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
09	1140	N	1006	-0-	-134	-0-	993	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1155	2	19	9	Y	17	15	1			7
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1221	2	19	9	Y	17	13	1			11
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	23	1			9
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1113	2	26	9	Y	24	24	1			9
02	1148	N	1022	-0-	-126	-0-	999	2	23	9	Y	21	24	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2894	N	2327	-0-	-567	-0-	2326	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2172	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2790	X	1919	-0-	-871	-0-	1918	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1954	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2883	X	1844	-0-	-1039	-0-	1842	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2184	X	1579	-0-	-605	-0-	1577	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 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
09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2016	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1776	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1972	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1842	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 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
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1031	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1316	N	835	-0-	-481	-0-	827	2	8	9	Y	7	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 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
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	450	1	1246	2	Y	126	115	1			21
							139	9									
10	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	360	1	763	2	Y	105	105	1			21
							116	9									
11	1560	N	477	-0-	-1083	-0-	337	2	140	9	Y	127	121	1			27
12	1612	N	405	-0-	-1207	-0-	262	2	143	9	Y	130	148	1			9
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	435	1	940	2	Y	141	123	1			27
							155	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	240	1	945	2	Y	116	120	1			23
							128	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	2	1			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	19	2	13	9	Y	12	7	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	67	1			13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	64	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2155	2	19	9	Y	17	17	1			4
10	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2292	2	19	9	Y	17	18	1			3
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18	17	1			4
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2251	2	22	9	Y	20	20	1			4
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	19	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3096	2	13	9	Y	12	19	1			3
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3123	2	11	9	Y	10	11	1			2
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2885	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	2912	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2945	X	985	-0-	-1960	-0-	978	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2772	X	1851	-0-	-921	-0-	1839	2	12	9	Y	11	10	1			2

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	882	2	19	9	Y	17	19	1			4
10	961	N	946	-0-	-15	-0-	936	2	10	9	Y	9	11	1			2
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	6	1			3
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	918	2	7	9	Y	6	6	1			3
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	2	6	9	Y	5	6	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

09	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	125	1	1304	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	125	1	1311	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	121	1	1231	2	Y	21	19	1			14
							23	9									
12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	125	1	1239	2	Y	27	29	1			12
							30	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	117	1	1163	2	Y	27	29	1			10
							30	9									
02	1288	N	1129	-0-	-159	-0-	103	1	998	2	Y	25	28	1			7
							28	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 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
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5490	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5537	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5340	X	5295	-0-	-45	-0-	5291	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5518	X	5289	-0-	-229	-0-	5285	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	5518	X	5205	-0-	-313	-0-	5199	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	4900	X	4798	-0-	-102	-0-	4794	2	4	9	Y	4	4	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 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
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1405	2	12	9	Y	11	14	1			2
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1456	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1395	2	8	9	Y	7	6	1			2
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1421	2	8	9	Y	7	8	1			1
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1			1
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1747	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1703	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1756	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1749	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 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	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2024	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2265	2	10	9	Y	9	12	1			1
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2420	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2469	2	12	9	Y	11	14	1			2
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2497	2	12	9	Y	11	8	1			5
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2261	2	12	9	Y	11	12	1			4

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1672	2	30	9	Y	27					32
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1857	2	14	9	Y	13	36	1			9
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1645	2	6	9	Y	5					14
12	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1443	2	12	9	Y	11	20	1			5
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	Y	9					14
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6					20

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 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
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2443	2	70	9	Y	64	60	1			16
10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2544	2	76	9	Y	69	72	1			13
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2432	2	77	9	Y	70	67	1			16
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2482	2	87	9	Y	79	81	1			14
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2527	2	92	9	Y	84	84	1			14
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2274	2	85	9	Y	77	78	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	430	1	3488	2	Y	49					161
							54	9									
10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	405	1	2840	2	Y	48	160	1			49
							53	9									
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	390	1	3959	2	Y	133					182
							146	9									
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	465	1	3321	2	Y	7	139	1			50
							8	9									
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	465	1	3474	2	Y	48					98
							53	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	404	1	3069	2	Y	57					155
							63	9									

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1949	2	8	9	Y	7	13	1			1
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1995	2	11	9	Y	10					11
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	1865	2	12	9	Y	11	13	1			9
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1965	2	12	9	Y	11	13	1			7
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1927	2	22	9	Y	20	26	1			1
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1848	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

09	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2388	2	43	9	Y	39	36	1			10
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2469	2	45	9	Y	41	43	1			8
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2390	2	46	9	Y	42	40	1			10
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2457	2	51	9	Y	46	48	1			8
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2352	2	56	9	Y	51	50	1			9
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2310	2	48	9	Y	44	46	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	24	-0-	-410	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	390	N	59	-0-	-331	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

09	3118	X	3058	-0-	-60	-0-	3039	2	19	9	Y	17	19	1			10
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3152	2	20	9	Y	18	19	1			9
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2977	2	24	9	Y	22	22	1			9
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3042	2	25	9	Y	23	22	1			10
01	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	2549	2	23	9	Y	21	20	1			11
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2321	2	19	9	Y	17	18	1			10

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 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
09	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1562	-0-	-146	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 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
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40	9	Y	36	42	1			30
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1154	2	73	9	Y	66	43	1			53
11	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1111	2	84	9	Y	76	59	1			70
12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1168	2	103	9	Y	94	142	1			22
01	1240	X	1227	-0-	-13	-0-	1131	2	96	9	Y	87	60	1			49
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1136	2	99	9	Y	90	67	1			72

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 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
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3252	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3152	2	2	9	Y	2					2
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3237	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	2856	X	2691	-0-	-165	-0-	2681	2	10	9	Y	9					10

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 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
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	630	N	131	-0-	-499	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	532	X	318	-0-	-214	-0-	317	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 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
09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3704	2	55	9	Y	50	46	1			13
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3586	2	55	9	Y	50	53	1			10
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3521	2	59	9	Y	54	52	1			12
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2906	2	57	9	Y	52	55	1			9
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3243	2	66	9	Y	60	60	1			9
02	3416	X	1673	-0-	-1743	-0-	1626	2	47	9	Y	43	45	1			7

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 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
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	Y	20	21	1			8
10	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	2269	2	28	9	Y	25	23	1			10
11	2370	N	2135	-0-	-235	-0-	2110	2	25	9	Y	23	23	1			10
12	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	2236	2	30	9	Y	27	22	1			15
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2315	2	22	9	Y	20	22	1			13
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2099	2	31	9	Y	28	22	1			19

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

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
09	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	300	1	5036	2	Y	55	51	1			14
							61	9									
10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	310	1	5485	2	Y	60	63	1			11
							66	9									
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	292	1	3559	2	Y	61	58	1			14
							67	9									
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	310	1	3843	2	Y	68	70	1			12
							75	9									
01	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	219	1	3118	2	Y	50	56	1			6
							55	9									
02	4676	X	3793	-0-	-883	-0-	105	1	3662	2	Y	24	23	1			7
							26	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

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
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2417	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2542	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	2	7	9	Y	6	6	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

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
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	867	X	867	-0-	-0-	-0-	864	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	861	-0-	-7	-0-	855	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

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
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1295	2	26	9	Y	24	23	1			6
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1370	2	30	9	Y	27	28	1			5
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1349	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1348	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	1058	2	28	9	Y	25	28	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 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
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	138	1	1887	2	Y	19					30
							21	9									
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	146	1	1959	2	Y	26	32	1			24
							29	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	149	1	1940	2	Y	21	28	1			17
							23	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	161	1	2179	2	Y	25	29	1			13
							28	9									
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	128	1	1698	2	Y	21	29	1			5
							23	9									
02	1848	N	1738	-0-	-110	-0-	124	1	1589	2	Y	23					28
							25	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1710	2	19	9	Y	17	21	1			10
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	Y	20	21	1			9
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1716	2	25	9	Y	23	28	1			4
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	2	39	9	Y	35	30	1			9
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1738	2	39	9	Y	35	30	1			14
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1499	2	28	9	Y	25	24	1			15

WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5157	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4982	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4989	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5241	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4486	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	4816	X	3729	-0-	-1087	-0-	3718	2	11	9	Y	10	10	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 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
09	2730	N	2719	-0-	-11	-0-	2695	2	24	9	Y	22	21	1			5
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2812	2	30	9	Y	27	26	1			6
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	14	1			-0-
12	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2853	2	10	9	Y	9	8	1			2
02	2632	N	2264	-0-	-368	-0-	2257	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 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
09	1170	N	961	-0-	-209	-0-	907	2	54	9	Y	49	53	1			8
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1248	2	52	9	Y	47	48	1			7
11	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	1473	2	55	9	Y	50	40	1			17
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1880	2	107	9	Y	97	104	1			10
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1231	2	44	9	Y	40	46	1			4
02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1384	2	57	9	Y	52	54	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	2955	-0-	-135	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2677	-0-	-516	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2643	-0-	-241	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 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
09	2610	N	2601	-0-	-9	-0-	2568	2	33	9	Y	30	28	1			8
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2717	2	34	9	Y	31	33	1			6
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2691	2	35	9	Y	32	31	1			7
12	2697	N	2668	-0-	-29	-0-	2629	2	39	9	Y	35	36	1			6
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2568	2	43	9	Y	39	38	1			7
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	Y	34	35	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2715	-0-	-465	-0-	2714	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4424	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4865	2	48	9	Y	44	35	1			10
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4764	2	54	9	Y	49	50	1			9
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5012	2	57	9	Y	52	52	1			9
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4410	2	52	9	Y	47	48	1			8

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5260	2	39	9	Y	35	33	1			9
10	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4742	2	39	9	Y	35	37	1			7
11	5370	X	5273	-0-	-97	-0-	5233	2	40	9	Y	36	35	1			8
12	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	4982	2	44	9	Y	40	41	1			7
01	5487	X	4307	-0-	-1180	-0-	4265	2	42	9	Y	38	38	1			7
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4762	2	44	9	Y	40	40	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

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
09	1080	N	938	-0-	-142	-0-	934	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1269	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1148	X	821	-0-	-327	-0-	819	2	2	9	Y	2	2	1			1

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

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
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1313	2	14	9	N	13	20	1			3
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1496	2	28	9	N	25	24	1			4
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1367	2	17	9	N	15					19
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1540	2	22	9	N	20	26	1			13
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1137	2	21	9	N	19	28	1			4
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1354	2	34	9	N	31					35

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

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
09	1740	N	205	-0-	-1535	-0-	159	1	46	9	Y	42	43	1			11
10	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	313	1	1502	2	Y	24	23	1			12
							26	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	340	1	1480	2	Y	46	36	1			22
							51	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	351	1	1920	2	Y	46	48	1			20
							51	9									
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	342	1	1884	2	Y	43	50	1			13
							47	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	316	1	1767	2	Y	43	40	1			16
							47	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	563	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

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
09	2550	N	2435	-0-	-115	-0-	2423	2	12	9	Y	11	48	1			14
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2507	2	13	9	Y	12					26
11	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2387	2	20	9	Y	18					44
12	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2421	2	2	9	Y	2					46
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2429	2	42	9	Y	38	50	1			34
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	2158	2			Y	-0-					34

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

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
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1628	2	8	9	Y	7					9
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1631	2	6	9	Y	5					14
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	2	8	9	Y	7	18	1			3
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1592	2	8	9	Y	7					10
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1601	2	22	9	Y	20	22	1			8
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1481	2	18	9	Y	16	23	1			1

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					2
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	Y	7					7
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	5	1			2
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

09	3000	N	3092	-0-	92	92	3070	2	22	9	Y	20	19	1			5
10	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1214	2	22	9	Y	20	21	1			4
11	1410	N	1070	-0-	-340	-0-	1035	2	35	9	Y	32	29	1			7
12	1457	X	1061	-0-	-396	-0-	1020	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	1457	X	1148	-0-	-309	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1			7
02	1372	X	1031	-0-	-341	-0-	992	2	39	9	Y	35	36	1			6

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

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-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

09	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3572	2	52	9	Y	47	44	1			12
10	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3265	2	56	9	Y	51	53	1			10
11	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	3082	2	56	9	Y	51	49	1			12
12	3379	X	1725	-0-	-1654	-0-	1682	2	43	9	Y	39	45	1			6
01	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	2732	2	61	9	Y	55	51	1			10
02	2632	X	1313	-0-	-1319	-0-	1281	2	32	9	Y	29	33	1			6

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1392	2	42	9	Y	38	35	1			10
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	1402	2	45	9	Y	41	43	1			8
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1468	2	45	9	Y	41	40	1			9
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1449	2	50	9	Y	45	46	1			8
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	Y	50	49	1			9
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1308	2	48	9	Y	44	46	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 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
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1276	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1256	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1260	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1124	2	12	9	Y	11	11	1			2

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 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
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	130	1	733	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	137	1	978	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	780	N	358	-0-	-422	-0-	46	1	308	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	899	N	638	-0-	-261	-0-	10	1	625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1137	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	220	1	775	2	Y	27	25	1			4
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 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	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2668	2	52	9	Y	47	45	1			12
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2730	2	56	9	Y	51	53	1			10
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2697	2	57	9	Y	52	50	1			12
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2572	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2504	2	59	9	Y	54	54	1			10
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1922	2	54	9	Y	49	53	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 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
09	1290	N	110	-0-	-1180	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	167	-0-	-577	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	315	-0-	-1365	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	189	-0-	-119	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 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
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2377	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2429	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2357	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2366	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2050	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3213	-0-	-27	-0-	3201	2	12	9	Y	11	8	1			4
10	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	2990	2	37	9	Y	34	32	1			6
11	3210	X	2606	-0-	-604	-0-	2573	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	3317	X	1782	-0-	-1535	-0-	1741	2	41	9	Y	37	37	1			7
01	3317	X	2150	-0-	-1167	-0-	2115	2	35	9	Y	32	33	1			6
02	2828	X	2383	-0-	-445	-0-	2343	2	40	9	Y	36	36	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 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
09	5100	X	4596	-0-	-504	-0-	4543	2	53	9	Y	48	45	1			12
10	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4593	2	57	9	Y	52	54	1			10
11	5070	X	3177	-0-	-1893	-0-	3132	2	45	9	Y	41	44	1			7
12	4960	X	3226	-0-	-1734	-0-	3184	2	42	9	Y	38	37	1			8
01	4867	X	150	-0-	-4717	-0-	133	2	17	9	Y	15	20	1			3
02	4144	X	495	-0-	-3649	-0-	487	2	8	9	Y	7	9	1			1

METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	519	1	7106	2	Y	73					115
							80	9									
10	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	512	1	6888	2	Y	102	121	1			96
							112	9									
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	477	1	6218	2	Y	82	109	1			69
							90	9									
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	497	1	6727	2	Y	98	116	1			51
							108	9									
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	508	1	6756	2	Y	86	117	1			20
							95	9									
02	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	422	1	5410	2	Y	93					113
							102	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	806	N	788	-0-	-18	-0-	782	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	914	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2295	2	95	9	Y	86	62	1			25
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2636	2	134	9	Y	122	124	1			23
11	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2612	2	138	9	Y	125	120	1			28
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2658	2	155	9	Y	141	144	1			25
01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2651	2	165	9	Y	150	149	1			26
02	2576	N	2526	-0-	-50	-0-	2379	2	147	9	Y	134	138	1			22

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

09	3090	X	2960	-0-	-130	-0-	2919	2	41	9	Y	37	34	1			10
10	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3067	2	56	9	Y	51	51	1			10
11	3210	X	3108	-0-	-102	-0-	3051	2	57	9	Y	52	50	1			12
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3151	2	64	9	Y	58	60	1			10
01	3317	X	3202	-0-	-115	-0-	3133	2	69	9	Y	63	62	1			11
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2829	2	61	9	Y	55	57	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 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
09	600	X	354	-0-	-246	-0-	24	1	324	2	Y	5					7
							6	9									
10	620	X	313	-0-	-307	-0-	22	1	291	2	Y	-0-	7	1			-0-
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	243	-0-	-129	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	424	X	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 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
09	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	1806	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	2635	N	2048	-0-	-587	-0-	2047	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2166	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1988	N	1571	-0-	-417	-0-	1570	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 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
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1871	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1872	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1860	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1652	N	1543	-0-	-109	-0-	1524	2	19	9	Y	17	17	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					1
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					1
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					1
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 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
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	38	38	1			10
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	216	1	3169	2	Y	34	32	1			12
							37	9									
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	199	1	2384	2	Y	40	33	1			19
							44	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3002	2	Y	40	42	1			17
							44	9									
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	180	1	2811	2	Y	39	44	1			12
							43	9									
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	37	35	1			14
							41	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1772	-0-	-208	-0-	1754	2	18	9	Y	16	16	1			4
10	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1806	2	20	9	Y	18	19	1			3
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1737	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1787	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	Y	22	22	1			4
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1618	2	21	9	Y	19	20	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2318	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2382	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2328	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2021	2	18	9	Y	16	17	1			3
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2436	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2184	N	2039	-0-	-145	-0-	2019	2	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

09	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	2158	2	7	9	Y	6	7	1			1
10	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	2198	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	2113	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2171	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2155	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	7	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

09	3330	X	3251	-0-	-79	-0-	3225	2	26	9	Y	24	23	1			6
10	3441	X	3402	-0-	-39	-0-	3372	2	30	9	Y	27	28	1			5
11	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3222	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	3441	X	3300	-0-	-141	-0-	3267	2	33	9	Y	30	31	1			5
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3385	2	36	9	Y	33	32	1			6
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3032	2	32	9	Y	29	30	1			5

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3156	-0-	-347	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	836	2	47	9	Y	43	40	1			11
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	863	2	51	9	Y	46	48	1			9
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	879	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1091	2	57	9	Y	52	54	1			9
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	935	2	56	9	Y	51	51	1			9
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1074	2	55	9	Y	50	51	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

09	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	2	8	9	Y	7	6	1			2
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7	8	1			1
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2179	2	9	9	Y	8	7	1			2
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	Y	9	9	1			2
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2099	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1910	2	8	9	Y	7	8	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

09	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	3168	2	15	9	Y	14	13	1			4
10	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	3255	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	3210	X	2944	-0-	-266	-0-	2929	2	15	9	Y	14	14	1			3
12	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	3245	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	3218	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2744	X	2638	-0-	-106	-0-	2619	2	19	9	Y	17	17	1			3

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3103	2	25	9	Y	23	21	1			9
10	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3062	2	28	9	Y	25	21	1			13
11	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	3009	2	26	9	Y	24	21	1			16
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3244	2	32	9	Y	29	32	1			13
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3193	2	36	9	Y	33	33	1			13
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2897	2	31	9	Y	28	33	1			8

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

09	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

09	2880	N	2521	-0-	-359	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
10	2666	N	2577	-0-	-89	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2586	-0-	-18	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

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
09	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1621	2	18	9	Y	16	20	1			9
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	1654	2	21	9	Y	19	20	1			8
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1622	2	6	9	Y	5	11	1			2
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

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
09	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	2768	2	29	9	Y	26	25	1			6
10	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2756	2	29	9	Y	26	27	1			5
11	2670	N	2649	-0-	-21	-0-	2620	2	29	9	Y	26	25	1			6
12	2883	N	2643	-0-	-240	-0-	2611	2	32	9	Y	29	30	1			5
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	31	1			5
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2527	2	32	9	Y	29	29	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

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
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2			Y	-0-					-0-
11	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

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
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

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
09	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	2572	2	10	9	Y	9	10	1			2
10	2883	X	2340	-0-	-543	-0-	2329	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2700	X	2181	-0-	-519	-0-	2171	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	2231	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2281	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	2011	-0-	-33	-0-	2000	2	11	9	Y	10	10	1			2

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	208	-0-	-2	-0-	182	2	26	9	Y	24	22	1			6
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	173	2	31	9	Y	28	29	1			5
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	176	2	30	9	Y	27	26	1			6
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	240	2	36	9	Y	33	33	1			6
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	141	2	34	9	Y	31	32	1			5

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 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
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	2	17	9	Y	15	14	1			4
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1716	2	17	9	Y	15	16	1			3
11	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1573	2	18	9	Y	16	15	1			4
12	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	1869	2	19	9	Y	17	18	1			3
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1862	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1657	2	20	9	Y	18	18	1			3

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 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	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2984	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3005	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2878	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	3038	N	2973	-0-	-65	-0-	2961	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2930	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2688	N	2650	-0-	-38	-0-	2639	2	11	9	Y	10	10	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 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
09	3330	X	2497	-0-	-833	-0-	2452	2	45	9	Y	41	38	1			11
10	3441	X	2585	-0-	-856	-0-	2535	2	50	9	Y	45	47	1			9
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2636	2	52	9	Y	47	45	1			11
12	2821	X	2049	-0-	-772	-0-	1997	2	52	9	Y	47	51	1			7
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2950	2	62	9	Y	56	53	1			10
02	2800	N	2883	-0-	83	83	2828	2	55	9	Y	50	52	1			8

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 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
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1474	2	9	9	Y	8	8	1			2
10	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1488	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1476	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1467	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1372	N	1302	-0-	-70	-0-	1291	2	11	9	Y	10	10	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	544	2	20	9	Y	18	16	1			5
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	644	2	21	9	Y	19	20	1			4
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	644	2	20	9	Y	18	18	1			4
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	686	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	725	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20	21	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 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
09	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1777	2	21	9	Y	19	18	1			5
10	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1760	2	23	9	Y	21	22	1			4
11	1800	N	1428	-0-	-372	-0-	1411	2	17	9	Y	15	17	1			2
12	1860	N	963	-0-	-897	-0-	940	2	23	9	Y	21	20	1			3
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	986	2	28	9	Y	25	24	1			4
02	1344	N	744	-0-	-600	-0-	720	2	24	9	Y	22	23	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 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
09	2220	N	1808	-0-	-412	-0-	1782	2	26	9	Y	24	22	1			6
10	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	2328	2	31	9	Y	28	29	1			5
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2170	2	28	9	Y	25	25	1			5
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2530	2	35	9	Y	32	31	1			6
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2377	2	37	9	Y	34	34	1			6
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2139	2	33	9	Y	30	31	1			5

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 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
09	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	1212	2	18	9	Y	16	15	1			4
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1272	2	18	9	Y	16	17	1			3
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1206	2	19	9	Y	17	16	1			4
12	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1033	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	685	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	905	2	20	9	Y	18	18	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 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
09	3990	X	3549	-0-	-441	-0-	3396	2	153	9	Y	139	131	1			35
10	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	3699	2	166	9	Y	151	157	1			29
11	3840	X	3536	-0-	-304	-0-	3365	2	171	9	Y	155	149	1			35
12	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	3387	2	20	9	Y	18	51	1			2
01	3968	X	2576	-0-	-1392	-0-	2575	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	3500	X	2250	-0-	-1250	-0-	2249	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 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	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	2254	2	34	9	Y	31	29	1			8
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2461	2	36	9	Y	33	35	1			6
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2359	2	37	9	Y	34	32	1			8
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2411	2	42	9	Y	38	39	1			7
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2468	2	44	9	Y	40	40	1			7
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2160	2	40	9	Y	36	37	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

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
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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

09	7170	X	6924	-0-	-246	-0-	6893	2	31	9	Y	28	26	1			7
10	7254	X	7060	-0-	-194	-0-	7027	2	33	9	Y	30	31	1			6
11	7020	X	6589	-0-	-431	-0-	6556	2	33	9	Y	30	29	1			7
12	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	6646	2	37	9	Y	34	35	1			6
01	7223	X	7003	-0-	-220	-0-	6962	2	41	9	Y	37	37	1			6
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6144	2	36	9	Y	33	34	1			5

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

09	15150	X	14613	-0-	-537	-0-	14540	2	73	9	Y	66	57	1			17
10	15531	X	15042	-0-	-489	-0-	14966	2	76	9	Y	69	73	1			13
11	15000	X	14497	-0-	-503	-0-	14419	2	78	9	Y	71	68	1			16
12	15314	X	14380	-0-	-934	-0-	14292	2	88	9	Y	80	82	1			14
01	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14783	2	95	9	Y	86	85	1			15
02	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	13536	2	85	9	Y	77	79	1			13

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

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-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

09	6780	X	6403	-0-	-377	-0-	6381	2	22	9	Y	20	19	1			5
10	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6578	2	24	9	Y	22	23	1			4
11	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	6162	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	6727	X	3034	-0-	-3693	-0-	3019	2	15	9	Y	14	17	1			2
01	6727	X	3617	-0-	-3110	-0-	3595	2	22	9	Y	20	18	1			4
02	5600	X	5474	-0-	-126	-0-	5439	2	35	9	Y	32	31	1			5

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

09	450	N	443	-0-	-7	-0-	439	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	400	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	361	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	336	N	186	-0-	-150	-0-	184	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293234 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1615	2	1	9	Y	1					2
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					4
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1745	2	7	9	Y	6					8
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1725	2	18	9	Y	16	17	1			7
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	1576	2	13	9	Y	12	18	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NEAL WELL #: 5 RRCID -> 294072 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8713 - 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
09	2460	X	2152	-0-	-308	-0-	2151	2	1	9	N	1	2	1			1
10	2542	X	2285	-0-	-257	-0-	2283	2	2	9	N	2	2	1			1
11	2340	X	2167	-0-	-173	-0-	2165	2	2	9	N	2	2	1			1
12	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9	4	1			6
01	2232	X	2117	-0-	-115	-0-	2095	2	22	9	N	20	16	1			10
02	2072	X	1758	-0-	-314	-0-	1738	2	20	9	N	18	19	1			9

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
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

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2023 - WELL PLUGGED 05/18/23

SYDRI OPERATING, LLC 833597
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					42
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	9	N	41					83
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					83
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					83
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					83
*02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					83

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	330	1	1577	3	N	-0-	5	5			90
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	312	1	1696	3	N	-0-	5	5			85
11	1080	N	294	-0-	-786	-0-	61	1	233	3	N	-0-					85
12	1116	N	285	-0-	-831	-0-	73	1	212	3	N	-0-					85
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	5	5			80
*02	280	N	15	-0-	-265	-0-	3	1	12	3	N	-0-	5	5			75

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 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
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-

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

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-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

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	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	135	1	2231	3	N	-0-					-0-
*02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1239	3	N	54	54	1			-0-
							59	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 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
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-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 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
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-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 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
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97 1 72 9		1617	3	N	65	65	1			-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	71 1		1334	3	N	-0-					-0-
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	78 1		1352	3	N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	92 1 73 9		1599	3	N	66	66	1			-0-
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	58 1		968	3	N	-0-					-0-
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	86 1 66 9		1370	3	N	60	60	1			-0-

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30 1 22 9		500	3	N	20	20	1			-0-
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37 1		697	3	N	-0-					-0-
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	49 1		846	3	N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37 1 30 9		644	3	N	27	27	1			-0-
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	26 1		423	3	N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39 1 30 9		609	3	N	27	27	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	427	-0-	427	427	24	1	403	3	N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	68	-0-	68	495	4	1	61	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

09	1440	N	1233	-0-	-207	-0-	67	1	1118	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1507	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	72	1	1256	3	N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
*02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

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-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	305	1	1459	3	N	8					45
							9	9									
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	310	1	1682	3	N	8					53
							9	9									
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	445	1	1674	3	N	14					67
							15	9									
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	447	1	1296	3	N	20					87
							22	9									
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
*02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	498	1	1889	3	N	18					105
							20	9									

TC OIL AND GAS, LLC 840303
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

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-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

09	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
10	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
12	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2728 X	2677	-0-	-51	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
01	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	644	N	156	-0-	-488	-0-	156	3			N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 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
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-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 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
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-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 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
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	738	-0-	-533	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1091	-0-	-583	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1484	X	924	-0-	-560	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

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-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

09	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

09	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 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
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
01	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	840	N	477	-0-	-363	-0-	477	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 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
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	623	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 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
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-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-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 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
09	3000	N	3529	-0-	529	529	3529	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4262	-0-	1162	1691	4262	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4108	-0-	1108	2799	4108	3			N	-0-					-0-
12	6620	X	3821	-0-	-2799	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	952	X	221	-0-	-731	-0-	221	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			N	-0-					-0-
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 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
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	589	N	109	-0-	-480	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 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
09	2370	X	2130	-0-	-240	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1868	-0-	-581	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
12	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 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
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			N	-0-					-0-
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	3401	-0-	-3791	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	1207	-0-	-5289	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 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
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1421	-0-	-91	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 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
09	1170	N	954	-0-	-216	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	930	N	216	-0-	-714	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					50
10	1116	X	673	-0-	-443	-0-	666	3	7	9	N	6	42	1			14
11	1080	X	725	-0-	-355	-0-	725	3			N	-0-					14
12	1116	X	700	-0-	-416	-0-	679	3	21	9	N	19	20	1			13
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	3	14	9	N	13	15	1			11
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					11

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 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
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 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
09	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 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
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1014	-0-	-505	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	857	-0-	-662	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	712	-0-	-660	-0-	712	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2978	1450	3	17	9	Y	15	13	1			5
10	DLQ G-10		1530	-0-	1530	4508	1517	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	1400	N	1322	-0-	-78	4430	1310	3	12	9	Y	11	8	1			7
12	3100	N	1711	-0-	-1389	3041	1699	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	3100	N	1705	-0-	-1395	1646	1680	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2800	N	1899	-0-	-901	745	1886	3	13	9	Y	12	12	1			8

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 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
09	DLQ G-10		617	-0-	617	1181	616	3	1	9	Y	1	15	1			2
10	DLQ G-10		624	-0-	624	1805	622	3	2	9	Y	2					4
11	1400	N	605	-0-	-795	1010	588	3	17	9	Y	15	10	1			9
12	1614	N	604	-0-	-1010	-0-	602	3	2	9	Y	2					11
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	Y	15	11	1			15
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			Y	-0-	11	1			4

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 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
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-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 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
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1501	-0-	-459	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 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
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1236	-0-	-114	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 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
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	836	-0-	-683	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	852	-0-	-853	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	598	-0-	-410	-0-	598	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 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
09	1200	N	820	-0-	-380	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 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
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1683	-0-	-109	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 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
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2050	N	2026	-0-	-24	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 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
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
11	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2186	-0-	-449	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1920	-0-	-488	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 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
09	1530	N	1140	-0-	-390	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 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
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1594	-0-	-142	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 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
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
11	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2221	-0-	-47	-0-	2221	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 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
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	973	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 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
09	DLQ G-10		152	-0-	152	233	152	3			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		212	-0-	212	445	212	3			Y	-0-					4
11	676	N	231	-0-	-445	-0-	231	3			Y	-0-					4
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					4
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					2

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 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
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 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
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
01	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 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
09	510	N	123	-0-	-387	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 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
09	14B DENY		577	-0-	577	577	577	3			N	-0-					-0-
10	577	N	-0-	-0-	-577	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 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
09	2220	N	1099	-0-	-1121	-0-	1099	3			N	-0-					3
10	2294	N	1257	-0-	-1037	-0-	1257	3			N	-0-					3
11	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	3			N	-0-					3
12	2902	N	2683	-0-	-219	-0-	2683	3			N	-0-					3
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					3
02	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 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
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 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
09	DLQ G-10		371	-0-	371	780	369	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	DLQ G-10		368	-0-	368	1148	366	3	2	9	Y	2	3	1			2
11	1200	N	351	-0-	-849	299	348	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	490	N	191	-0-	-299	-0-	190	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	456	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	298	3	3	9	Y	3	3	1			2

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 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
09	DLQ G-10		3086	-0-	3086	5528	3065	3	21	9	Y	19	6	1			23
10	DLQ G-10		442	-0-	442	5970	425	3	17	9	Y	15	25	1			13
11	6066	X	96	-0-	-5970	-0-	96	3			Y	-0-	11	1			2
12	274	X	274	-0-	-0-	-0-	270	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	3162	X	557	-0-	-2605	-0-	549	3	8	9	Y	7	8	1			2
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2107	3	25	9	Y	23	10	1			15

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 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	DLQ G-10		45	-0-	45	120	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		132	-0-	132	252	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	418	N	166	-0-	-252	-0-	164	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	63	-0-	-464	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1975	-0-	-35	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1515	-0-	-593	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1434	-0-	-414	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 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
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-

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	252	N	55	-0-	-197	-0-	55	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

09	3000	N	2459	-0-	-541	3455	2459	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2626	-0-	-474	2981	2626	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2542	-0-	-458	2523	2542	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2761	-0-	-339	2184	2761	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2685	-0-	-415	1769	2685	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2427	-0-	-373	1396	2427	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

09	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3159	-0-	59	59	3159	3			N	-0-					-0-
11	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	341	X	146	-0-	-195	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1314	-0-	-825	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	82	-0-	-2057	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	144	-0-	-1816	-0-	144	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 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	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 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
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 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
09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					-0-
10	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
12	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6893	-0-	-268	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	6175	-0-	-293	-0-	6175	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 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
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	651	N	290	-0-	-361	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	588	N	341	-0-	-247	-0-	341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 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
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 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
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 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
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	556	N	496	-0-	-60	-0-	496	3			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 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
09	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	870	N	649	-0-	-221	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

09	3000	N	3617	-0-	617	617	3617	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2786	-0-	-314	303	2786	3			N	-0-					-0-
11	1799	X	1496	-0-	-303	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	1329	-0-	-2422	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1564	-0-	-1824	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

09	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

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-

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 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
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 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
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	631	-0-	-461	-0-	631	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 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
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	961	N	389	-0-	-572	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	780	N	28	-0-	-752	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 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
09	3000	N	2850	-0-	-150	436	2850	3			N	-0-					-0-
10	2922	N	2486	-0-	-436	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
11	2604	X	2067	-0-	-537	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2046	-0-	-496	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2053	-0-	-489	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1685	-0-	-611	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1571	-0-	-229	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1619	-0-	-179	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 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
09	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	774	-0-	-466	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

09	480	N	413	-0-	-67	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

09	990	X	443	-0-	-547	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

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-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	1763	-0-	-1585	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 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
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 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
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 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
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 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
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
10	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	855	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 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
09	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 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
09	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 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
09	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 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
09	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	487	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 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
09	390	N	214	-0-	-176	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 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
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	839	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 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
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 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
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

09	DLQ G-10		188	-0-	188	392	185	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		21	-0-	21	413	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	413	N	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

09	14B	DENY	54	-0-	54	54	54	3			N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	52	-0-	52	106	52	3			N	-0-					-0-
11	141	N	35	-0-	-106	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 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
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	374	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

09	1020	N	354	-0-	-666	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

09	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2303	-0-	-245	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

09	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 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
09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1269	-0-	-839	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 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
09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2416	-0-	-1056	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 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
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 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
09	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2393	1107	3	13	9	Y	12	10	1			4
10	DLQ G-10		1143	-0-	1143	3536	1133	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	1400	N	772	-0-	-628	2908	763	3	9	9	Y	8	6	1			5
12	3100	N	1056	-0-	-2044	864	1050	3	6	9	Y	5	9	1			1
01	1784	N	920	-0-	-864	-0-	906	3	14	9	Y	13	10	1			4
02	728	N	609	-0-	-119	-0-	603	3	6	9	Y	5	6	1			3

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

09	DLQ G-10		258	-0-	258	348	258	3			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		626	-0-	626	974	626	3			Y	-0-					7
11	1400	N	738	-0-	-662	312	738	3			Y	-0-					7
12	1015	N	703	-0-	-312	-0-	703	3			Y	-0-					7
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-	4	1			3
02	700	N	558	-0-	-142	-0-	558	3			Y	-0-					4

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

09	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 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
09	DLQ G-10		2866	-0-	2866	5751	2832	3	34	9	Y	31	26	1			10
10	DLQ G-10		2718	-0-	2718	8469	2694	3	24	9	Y	22	24	1			8
11	1400	N	2465	-0-	1065	9534	2441	3	24	9	Y	22	15	1			15
12	3100	N	2605	-0-	-495	9039	2592	3	13	9	Y	12	24	1			3
01	3100	N	2537	-0-	-563	8476	2500	3	37	9	Y	34	26	1			11
02	2800	N	2099	-0-	-701	7775	2082	3	17	9	Y	15	17	1			9

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

09	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

09	DLQ G-10		137	-0-	137	206	136	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		59	-0-	59	265	59	3			Y	-0-					-0-
11	368	N	103	-0-	-265	-0-	101	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	496	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2	3	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

09	DLQ G-10		401	-0-	401	940	397	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	DLQ G-10		223	-0-	223	1163	220	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1200	N	282	-0-	-918	245	280	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	531	N	286	-0-	-245	-0-	285	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	27	-0-	-1293	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	97	-0-	-1267	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	164	-0-	-859	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
10	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	2708	-0-	-1353	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2356	-0-	-1312	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

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-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1424	-0-	-200	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 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
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3			N	-0-					-0-
	CGU 8				WELL #: 7	RRCID -> 144584						COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8584 - 9310
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
	CGU 4				WELL #: 6-T	RRCID -> 144586						COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8470 - 9250
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
10	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3249	-0-	449	633	3249	3			N	-0-					-0-
	KYLE, FRED GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 144709						COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH	9510	PERF. 8420 - 9290
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-
	WILLIAMS-WALL GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 144731						COMPL. DATE 03/04/1993			TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8960 - 9270
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
	ROGERS, E.T. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 144962						COMPL. DATE 03/19/1993			TOTAL DEPTH	9364	PERF. 8737 - 9111
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 26				WELL #: 6	RRCID -> 145271						COMPL. DATE 04/10/1993			TOTAL DEPTH	9892	PERF. 9344 - 9710
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 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
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 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
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	570	N	212	-0-	-358	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	589	N	198	-0-	-391	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 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
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 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
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1575	-0-	-130	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 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
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1555	-0-	-274	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1012	-0-	-556	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 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
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 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
09	750	N	658	-0-	-92	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	713	N	492	-0-	-221	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	479	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 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
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 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
09	2490	X	2328	-0-	-162	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3364	-0-	264	264	3364	3			N	-0-					-0-
11	2836	X	2572	-0-	-264	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2531	-0-	-42	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2808	-0-	-244	-0-	2808	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

09	DLQ G-10		329	-0-	329	674	326	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		252	-0-	252	926	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1006	N	80	-0-	-926	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	124	-0-	-124	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

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-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

09	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1011	-0-	-759	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

09	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1233	-0-	-441	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

09	480	N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	496	N	221	-0-	-275	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 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
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-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

09	540	N	339	-0-	-201	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

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-

CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

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-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

09	570	N	287	-0-	-283	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	651	N	258	-0-	-393	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	504	N	216	-0-	-288	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					8
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					8
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					8
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			Y	-0-					8
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			Y	-0-	5	1			3
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	3			Y	-0-					3

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		71	-0-	71	71	71	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	76	5	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

09	DLQ G-10		527	-0-	527	1196	520	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	DLQ G-10		539	-0-	539	1735	533	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	DLQ G-10		531	-0-	531	2266	527	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	2815	N	549	-0-	-2266	-0-	546	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	528	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	472	3	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	315	-0-	-465	-0-	315	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 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
09	DLQ G-10		230	-0-	230	504	227	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		233	-0-	233	737	231	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	975	N	238	-0-	-737	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
*01	248	N	148	-0-	-100	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	86	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 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
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

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-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

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-

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 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
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 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
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 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
09	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	682	N	183	-0-	-499	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	504	N	50	-0-	-454	-0-	50	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 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
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 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
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-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

09	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	589	N	407	-0-	-182	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 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
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-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1585	-0-	-627	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

09	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4037	2019	3	24	9	Y	22	18	1			7
10	DLQ G-10		2799	-0-	2799	6836	2774	3	25	9	Y	23	22	1			8
11	8811	X	1975	-0-	-6836	-0-	1956	3	19	9	Y	17	14	1			11
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	18	1			3
01	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	2238	3	33	9	Y	30	23	1			10
02	2520	X	1548	-0-	-972	-0-	1536	3	12	9	Y	11	14	1			7

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 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
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-

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 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
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1432	-0-	-102	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 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
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
10	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		487	-0-	487	487	487	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		495	-0-	495	982	495	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		409	-0-	409	1391	409	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 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
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

09	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 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
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-

CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 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
09	960	N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 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
09	DLQ	G-10	434	-0-	434	626	428	3	6	9	Y	5	3	1			2
10	DLQ	G-10	270	-0-	270	896	268	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	1166	N	270	-0-	-896	-0-	267	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	267	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 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
09	DLQ G-10		266	-0-	266	530	266	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		279	-0-	279	809	279	3			Y	-0-					-0-
11	1076	N	267	-0-	-809	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

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-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

*03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

09	DLQ G-10		1262	-0-	1262	2595	1253	3	9	9	Y	8	3	1			10
10	DLQ G-10		1299	-0-	1299	3894	1289	3	10	9	Y	9	11	1			8
11	1200	N	1259	-0-	59	3953	1249	3	10	9	Y	9	7	1			10
12	3100	N	1271	-0-	-1829	2124	1260	3	11	9	Y	10	12	1			8
01	3100	N	1255	-0-	-1845	279	1238	3	17	9	Y	15	18	1			5
02	1435	N	1156	-0-	-279	-0-	1143	3	13	9	Y	12	9	1			8

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

09	DLQ G-10		243	-0-	243	583	241	3	2	9	Y	2	1	1			2
10	DLQ G-10		266	-0-	266	849	265	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	1246	N	397	-0-	-849	-0-	394	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	3	6	9	Y	5	3	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 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
09	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	458	-0-	-782	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	372	-0-	-828	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	620	N	230	-0-	-390	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	465	N	217	-0-	-248	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

09	1980	N	1080	-0-	-900	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

09	1800	N	1600	-0-	-200	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

09	3000	N	3557	-0-	557	4027	3557	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3118	-0-	18	4045	3118	3			N	-0-					-0-
11	6907	X	2862	-0-	-4045	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
01	6572	X	2869	-0-	-3703	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2519	-0-	-813	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

09	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		698	-0-	698	698	698	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		696	-0-	696	1394	696	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		622	-0-	622	2016	622	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

09	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
11	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 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
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

09	DLQ G-10	1510	-0-	1510	2831	1492	3	18	9	Y	16	13	1			5
10	DLQ G-10	1544	-0-	1544	4375	1531	3	13	9	Y	12	13	1			4
11	1400 N	1586	-0-	186	4561	1571	3	15	9	Y	14	9	1			9
12	3100 N	1427	-0-	-1673	2888	1419	3	8	9	Y	7	14	1			2
01	3100 N	1418	-0-	-1682	1206	1397	3	21	9	Y	19	15	1			6
02	2489 N	1283	-0-	-1206	-0-	1273	3	10	9	Y	9	10	1			5

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

09	720 N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

09	1800 N	1114	-0-	-686	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
10	1612 N	1231	-0-	-381	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
02	980 N	852	-0-	-128	-0-	852	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

09	3240 X	2851	-0-	-389	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	3060 X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
12	2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2660 X	2487	-0-	-173	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
12	2077 N	1486	-0-	-591	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
01	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1433	-0-	-387	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

09	330 N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 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
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-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-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

09	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

09	DLQ	G-10	376	-0-	376	900	374	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	DLQ	G-10	466	-0-	466	1366	462	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1200	N	458	-0-	-742	624	454	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1115	N	491	-0-	-624	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4	3	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 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
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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 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
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 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
09	3000	N	3949	-0-	949	1626	3949	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4440	-0-	1340	2966	4440	3			N	-0-					-0-
11	7313	X	4347	-0-	-2966	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2640	-0-	-1452	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	2386	-0-	-1310	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 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
09	DLQ	G-10	421	-0-	421	848	419	3	2	9	Y	2	1	1			3
10	DLQ	G-10	440	-0-	440	1288	436	3	4	9	Y	4	4	1			3
11	1400	N	432	-0-	-968	320	430	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	764	N	444	-0-	-320	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	391	3	4	9	Y	4	3	1			3

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 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
09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 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
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	682	3	13	9	Y	12	10	1			4
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	Y	8	9	1			3
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	3	8	9	Y	7	5	1			5
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	3	3	9	Y	3	7	1			1
01	1023	N	882	-0-	-141	-0-	869	3	13	9	Y	12	9	1			4
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	693	3	6	9	Y	5	6	1			3

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 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
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 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
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 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
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
12	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 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
09	DLQ G-10		1353	-0-	1353	2693	1344	3	9	9	Y	8	3	1			10
10	DLQ G-10		1315	-0-	1315	4008	1304	3	11	9	Y	10	12	1			8
11	1400	N	1242	-0-	-158	3850	1232	3	10	9	Y	9	7	1			10
12	3100	N	1258	-0-	-1842	2008	1248	3	10	9	Y	9	12	1			7
01	3100	N	1201	-0-	-1899	109	1186	3	15	9	Y	14	17	1			4
02	1059	N	950	-0-	-109	-0-	938	3	12	9	Y	11	8	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

09	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1401	-0-	-559	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

09	DLQ	G-10	532	-0-	532	1070	530	3	2	9	Y	2	3	1			4
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	1492	420	3	2	9	Y	2	4	1			2
11	1400	N	190	-0-	-1210	282	189	3	1	9	Y	1					3
12	336	N	54	-0-	-282	-0-	54	3			Y	-0-					3
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	384	3	2	9	Y	2					5
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	451	3	4	9	Y	4	4	1			5

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

09	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3165	-0-	65	65	3165	3			N	-0-					-0-
11	3182	X	3117	-0-	-65	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 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
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	101	-0-	-209	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 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
09	14B DENY		872	-0-	872	872	872	3			N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	872					N	-0-					-0-
11	872	N	-0-	-0-	-872	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	588	N	500	-0-	-88	-0-	500	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

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-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

09	2400	N	1053	-0-	-1347	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	726	-0-	-1196	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	990	X	581	-0-	-409	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	1075	-0-	-10	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
02	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	3156	X	2970	-0-	-186	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3059	-0-	-103	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1815	-0-	-1347	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2624	-0-	-232	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
10	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 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
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 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
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2073	-0-	-927	121	2073	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2603	-0-	-156	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	1802	-0-	-746	-0-	1802	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
10	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	868	N	661	-0-	-207	-0-	661	3			N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 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
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-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1251	-0-	-93	-0-	1251	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	3			N	-0-					-0-
01	930	N	356	-0-	-574	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

09	1470	N	599	-0-	-871	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	499	-0-	-927	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	50	-0-	-1030	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 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
09	DLQ G-10		1330	-0-	1330	2684	1301	3	29	9	Y	26	120	1			22
10	DLQ G-10		1331	-0-	1331	4015	1325	3	6	9	Y	5					27
11	1200	N	1429	-0-	229	4244	1280	3	149	9	Y	135					162
12	3100	N	1254	-0-	-1846	2398	1243	3	11	9	Y	10	122	1			50
01	3100	N	1318	-0-	-1782	616	1285	3	33	9	Y	30					80
02	1826	N	1210	-0-	-616	-0-	1174	3	36	9	Y	33					113

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3231	-0-	231	231	3231	3			N	-0-					-0-
12	2193	N	1962	-0-	-231	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	414	-0-	-1566	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	21	-0-	-3451	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

09	3570	X	3406	-0-	-164	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
11	3378	X	3281	-0-	-97	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1114	-0-	-436	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1247	-0-	-253	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2204	-0-	-369	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2169	-0-	-155	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 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
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-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	736	-0-	-287	-0-	736	3			N	-0-					-0-
11	980	N	557	-0-	-423	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	532	N	342	-0-	-190	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	17	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

09	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

09	3000	N	2753	-0-	-247	1591	2753	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2845	-0-	-255	1336	2845	3			N	-0-					-0-
11	3508	X	2172	-0-	-1336	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2377	-0-	-506	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2058	-0-	-518	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

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-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
01	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1796	-0-	-108	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	998	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 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
09	1110	N	880	-0-	-230	-0-	880	3			N	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 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	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-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 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
09	360	N	30	-0-	-330	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 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
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1418	-0-	-346	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 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
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 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
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 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
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	966	-0-	-518	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
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-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

09	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	496	N	138	-0-	-358	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 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
09	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	895	-0-	-305	-0-	895	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	885	-0-	-231	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 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
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
02	2169	N	2073	-0-	-96	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 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
09	2190	N	1426	-0-	-764	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1776	-0-	-332	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	74	-0-	-1693	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1125	-0-	-443	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 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
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-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1824	N	1311	-0-	-513	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 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
09	4260	X	1943	-0-	-2317	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
10	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
01	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 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
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1250	-0-	-66	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 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
09	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
12	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	130	-0-	-2040	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	996	-0-	-1720	-0-	996	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 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
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3658	-0-	-527	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3145	-0-	-411	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 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
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2577	-0-	-957	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2223	-0-	-1311	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 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
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1454	-0-	-58	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 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
09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	260	-0-	-1290	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1020	-0-	-499	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 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
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3329	-0-	229	465	3329	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3239	-0-	439	904	3239	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	2481	-0-	-1887	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
10	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	784	-0-	-386	-0-	784	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 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
09	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	853	-0-	-257	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 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
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2034	-0-	-167	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2116	N	2055	-0-	-61	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 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
09	990	N	161	-0-	-829	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	207	-0-	-816	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 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
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 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
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 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
09	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	1937	-0-	-751	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 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
09	1920	X	494	-0-	-1426	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	401	-0-	-1583	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1315	-0-	-605	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1389	-0-	-595	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1443	-0-	-1471	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 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
09	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 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
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	563	-0-	-787	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 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
09	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 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
09	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 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
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 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
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3424	-0-	-188	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3161	-0-	-439	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3200	-0-	-384	-0-	3200	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 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
09	2520	N	1990	-0-	-530	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
10	2387	N	2146	-0-	-241	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 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
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 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
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2931	-0-	-417	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2475	-0-	-577	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 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
09	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 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
09	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2838	-0-	-382	-0-	2838	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 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
09	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
11	1578	N	891	-0-	-687	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	455	-0-	-630	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	840	N	381	-0-	-459	-0-	381	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 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
09	750	N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 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
09	1470	N	953	-0-	-517	-0-	953	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	919	-0-	-201	-0-	919	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 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
09	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1520	-0-	-412	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 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
09	1680	N	1195	-0-	-485	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1064	-0-	-1137	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 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
09	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3055	-0-	-165	-0-	3055	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 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
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3812	-0-	-621	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3083	-0-	-921	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 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
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 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	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3182	1875	3	1	9	Y	1	18	1			3
10	DLQ G-10		1768	-0-	1768	4950	1760	3	8	9	Y	7					10
11	1200	N	1755	-0-	555	5505	1705	3	50	9	Y	45	28	1			27
12	3100	N	1768	-0-	-1332	4173	1761	3	7	9	Y	6					33
01	3100	N	1827	-0-	-1273	2900	1781	3	46	9	Y	42	31	1			44
02	2800	N	1621	-0-	-1179	1721	1621	3			Y	-0-	33	1			11

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4237	-0-	4237	8001	4231	3	6	9	Y	5	66	1			10
10	DLQ G-10		4505	-0-	4505	12506	4486	3	19	9	Y	17					27
11	16395	X	3889	-0-	-12506	-0-	3779	3	110	9	Y	100	66	1			61
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1660	3	6	9	Y	5					66
01	4495	X	3923	-0-	-572	-0-	3822	3	101	9	Y	92	63	1			95
02	4060	X	1978	-0-	-2082	-0-	1978	3			Y	-0-	71	1			24

CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 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
09	1874	N	1726	-0-	-148	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1597	-0-	-1348	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1502	-0-	-122	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 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
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 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
09	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
10	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1640	-0-	-250	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1092	-0-	-861	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1428	-0-	-525	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 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
09	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
11	2978	X	2925	-0-	-53	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2618	-0-	-42	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	981	3			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 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
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 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
09	DLQ G-10		781	-0-	781	2061	771	3	10	9	Y	9	8	1			3
10	DLQ G-10		1031	-0-	1031	3092	1022	3	9	9	Y	8	8	1			3
11	DLQ G-10		741	-0-	741	3833	734	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	4375	X	542	-0-	-3833	-0-	539	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1133	3	9	9	Y	8	6	1			5

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 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
09	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
11	3112	X	2943	-0-	-169	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2068	-0-	-732	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 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
09	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1217	-0-	-302	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1181	-0-	-338	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 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
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	3315	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2916	-0-	-528	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 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
09	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2062	-0-	-1751	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2358	-0-	-1086	-0-	2358	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	1791	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 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
09	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	799	-0-	-503	-0-	799	3			N	-0-					-0-
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 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
09	3000	N	2601	-0-	-399	142	2601	3			N	-0-					-0-
10	2799	X	2657	-0-	-142	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2429	-0-	-7	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 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
09	3540	X	3135	-0-	-405	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	3092	-0-	-504	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2945	-0-	-505	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3003	-0-	-531	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2651	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 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
09	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	743	-0-	-311	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	924	N	657	-0-	-267	-0-	657	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 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
09	2850	N	2566	-0-	-284	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		26	-0-	26	36	26	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3	-0-	3	39	3	3			Y	-0-					-0-
11	39	N	-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 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
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2298	N	2240	-0-	-58	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 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
09	3750	X	2088	-0-	-1662	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
11	3246	X	2704	-0-	-542	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1360	-0-	-964	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		150	-0-	150	309	150	3			Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		149	-0-	149	458	148	3	1	9	Y	1					1
11	606	N	148	-0-	-458	-0-	145	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					2
*01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	3	1	9	Y	1	3	1			1

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 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
09	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	3			N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 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
09	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1836	1042	3	12	9	Y	11	40	1			5
10	DLQ G-10		324	-0-	324	2160	323	3	1	9	Y	1					6
11	1400	N	405	-0-	-995	1165	394	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	1446	N	281	-0-	-1165	-0-	280	3	1	9	Y	1					7
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	234	3	7	9	Y	6	7	1			6
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	214	3	1	9	Y	1	5	1			2

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 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
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 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
09	3000	N	4010	-0-	1010	1956	4010	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4022	-0-	922	2878	4022	3			N	-0-					-0-
11	6912	X	4034	-0-	-2878	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
01	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
01	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	995	-0-	-245	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	794	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 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
09	5160	X	3420	-0-	-1740	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	2327	-0-	-2695	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	5160	X	2393	-0-	-2767	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	2356	-0-	-2976	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	2168	-0-	-3784	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2184	-0-	-1008	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 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
09	DLQ G-10		1207	-0-	1207	2181	1206	3	1	9	Y	1	35	1			4
10	DLQ G-10		1698	-0-	1698	3879	1691	3	7	9	Y	6					10
11	1400	N	1518	-0-	118	3997	1475	3	43	9	Y	39	25	1			24
12	3100	N	1452	-0-	-1648	2349	1446	3	6	9	Y	5					29
01	3100	N	1237	-0-	-1863	486	1206	3	31	9	Y	28	27	1			30
02	1686	N	1200	-0-	-486	-0-	1199	3	1	9	Y	1	23	1			8

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

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
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	2864	3	N	-0-					-0-
11	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	3	N	-0-					-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3	N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

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
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3269	-0-	3269	3269	3245	3	24	9	Y	22					22
10	DLQ G-10		9828	-0-	9828	13097	9747	3	81	9	Y	74	33	1			63
11	21023	X	7926	-0-	-13097	-0-	7865	3	61	9	Y	55	55	1			63
12	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7120	3	61	9	Y	55	75	1			43
01	9827	X	6379	-0-	-3448	-0-	6298	3	81	9	Y	74	94	1			23
02	8876	X	5005	-0-	-3871	-0-	4943	3	62	9	Y	56	43	1			36

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

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
09	2820	X	2209	-0-	-611	-0-	2209	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2708	-0-	-175	-0-	2708	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3	N	-0-					-0-
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	3	N	-0-					-0-
02	3169	X	2975	-0-	-194	-0-	2975	3	N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

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
09	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	3	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-					-0-
01	3100	N	6001	-0-	2901	2901	6001	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3482	-0-	682	3583	3482	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 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
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	644	N	170	-0-	-474	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

09	4770	X	978	-0-	-3792	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	2039	-0-	-2890	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2141	-0-	-1249	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1825	-0-	-163	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

09	DLQ	G-10	1934	-0-	1934	3915	1934	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1953	-0-	1953	5868	1953	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	1880	-0-	480	6348	1880	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1840	-0-	-1260	5088	1840	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	819	-0-	-2281	2807	819	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	540	-0-	-2260	547	540	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 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
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
10	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4214	-0-	-14	-0-	4214	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 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
09	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 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
09	DLQ G-10		38	-0-	38	77	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		13	-0-	13	90	13	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	44	-0-	-90	-0-	42	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			Y	-0-	1	1			-0-

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 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
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2614	-0-	-386	1490	2614	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2689	-0-	-411	1079	2689	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2469	-0-	-531	548	2469	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2747	-0-	-353	195	2747	3			N	-0-					-0-
01	2935	N	2740	-0-	-195	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 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
09	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3350	-0-	-60	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2908	-0-	-998	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1781	-0-	-1495	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 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
09	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	3307	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2202	-0-	-738	-0-	2202	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 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
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2316	-0-	-102	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1885	-0-	-455	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1578	-0-	-840	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 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
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
12	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	2097	-0-	-2522	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3282	-0-	-890	-0-	3282	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 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
09	4590	X	3704	-0-	-886	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3841	-0-	-902	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
11	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2836	-0-	-915	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	1860	-0-	-1528	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 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
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4781	-0-	-86	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 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
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 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	DLQ G-10		3095	-0-	3095	3095	3095	3			Y	-0-					253
10	DLQ G-10		2976	-0-	2976	6071	2976	3			Y	-0-					253
11	8534	X	2463	-0-	-6071	-0-	2463	3			Y	-0-					253
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					253
01	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2511	3	7	9	Y	6	164	1			95
02	2884	X	1895	-0-	-989	-0-	1895	3			Y	-0-					95

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

09	2640	X	2444	-0-	-196	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2519	-0-	-331	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2380	-0-	-193	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1853	-0-	-499	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

09	3660	X	2880	-0-	-780	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2326	-0-	-1456	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1488	-0-	-52	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

09	4590	X	3885	-0-	-705	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	3847	-0-	-896	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	3125	-0-	-1225	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3581	-0-	-542	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2740	-0-	-1290	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3249	-0-	-391	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

09	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2452	-0-	-180	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 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
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-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

09	3300	X	2610	-0-	-690	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1323	-0-	-506	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1235	-0-	-594	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

09	5160	X	4081	-0-	-1079	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	2981	-0-	-2351	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	2165	-0-	-2005	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3454	-0-	-762	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	2056	-0-	-2160	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2915	-0-	-893	-0-	2915	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	223	-0-	-1234	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	176	-0-	-860	-0-	176	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

09	3060	X	2480	-0-	-580	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	1896	-0-	-1266	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	608	-0-	-1762	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

09	3180	X	2680	-0-	-500	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

09	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1897	-0-	-323	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2104	-0-	-97	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					-0-
	KYLE, FRED "A" UNIT				WELL #: 16	RRCID -> 241946						COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8456 - 9322
09	3180	X	2840	-0-	-340	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1364	-0-	-1126	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	87	-0-	-2858	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	1932	-0-	-840	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
	POSS, L.T. GAS UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 241982						COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8432 - 9302
09	540	N	16	-0-	-524	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	527	N	134	-0-	-393	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	364	N	3	-0-	-361	-0-	3	3			N	-0-					-0-
	CGU 28				WELL #: 15	RRCID -> 241984						COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 10052		PERF. 8716 - 9830
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	394	3			N	-0-					-0-
	CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1				WELL #: 13	RRCID -> 242762						COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 9845		PERF. 8748 - 9604
09	2520	X	1657	-0-	-863	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	2235	-0-	-369	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	N	368	-0-	-1337	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
	FROST UNIT 5				WELL #: 7	RRCID -> 242763						COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8612 - 9379
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	CGU 9				WELL #: 16	RRCID -> 242768						COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8414 - 9637
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
10	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
02	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 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
09	DLQ G-10		57	-0-	57	143	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		224	-0-	224	367	222	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	DLQ G-10		132	-0-	132	499	131	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	564	N	65	-0-	-499	-0-	65	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 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	3000	N	3066	-0-	66	68	3066	3			N	-0-					-0-
10	2912	N	2844	-0-	-68	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	3			N	-0-					-0-
12	4124	X	3761	-0-	-363	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 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
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 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
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	Y	7	38	1			6
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1					7
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	374	3	42	9	Y	38					45
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	34	1			14
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	389	3	11	9	Y	10					24
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	347	3	10	9	Y	9					33

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 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
09	DLQ G-10		1480	-0-	1480	2961	1480	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		1460	-0-	1460	4421	1383	3	77	9	Y	70					103
11	1400	N	1237	-0-	-163	4258	1215	3	22	9	Y	20					123
12	3100	N	1392	-0-	-1708	2550	1367	3	25	9	Y	23					146
01	3100	N	1087	-0-	-2013	537	1054	3	33	9	Y	30					176
02	1431	N	894	-0-	-537	-0-	886	3	8	9	Y	7	167	1			16

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 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
09	990	N	592	-0-	-398	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	961	N	200	-0-	-761	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					29
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5810	3	55	9	N	50	24	1			55
11	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	5532	3			N	-0-					55
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5602	3	171	9	N	155	106	1			104
01	6231	X	5623	-0-	-608	-0-	5505	3	118	9	N	107	120	1			91
02	5348	X	5095	-0-	-253	-0-	5095	3			N	-0-					91

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 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
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 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
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 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
09	DLQ G-10		1960	-0-	1960	3971	1936	3	24	9	Y	22	18	1			7
10	DLQ G-10		1597	-0-	1597	5568	1584	3	13	9	Y	12	15	1			4
11	1200	N	1427	-0-	227	5795	1413	3	14	9	Y	13	9	1			8
12	3100	N	678	-0-	-2422	3373	674	3	4	9	Y	4	11	1			1
01	3100	N	657	-0-	-2443	930	647	3	10	9	Y	9	7	1			3
02	1462	N	532	-0-	-930	-0-	528	3	4	9	Y	4	5	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 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	DLQ G-10		2673	-0-	2673	5497	2642	3	31	9	Y	28	24	1			9
10	DLQ G-10		2316	-0-	2316	7813	2294	3	22	9	Y	20	22	1			7
11	DLQ G-10		2205	-0-	2205	10018	2184	3	21	9	Y	19	13	1			13
12	12200	X	2182	-0-	-10018	-0-	2170	3	12	9	Y	11	21	1			3
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2078	3	31	9	Y	28	22	1			9
02	2072	N	2012	-0-	-60	-0-	1997	3	15	9	Y	14	15	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 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
09	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1310	-0-	-1387	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 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
09	1470	N	955	-0-	-515	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 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
09	DLQ G-10		222	-0-	222	417	219	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	DLQ G-10		323	-0-	323	740	321	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1120	X	380	-0-	-740	-0-	377	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	310	X	98	-0-	-212	-0-	97	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	364	X	298	-0-	-66	-0-	295	3	3	9	Y	3	1	1			2

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 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
09	DLQ G-10		2201	-0-	2201	4536	2175	3	26	9	Y	24	20	1			8
10	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6675	2120	3	19	9	Y	17	19	1			6
11	DLQ G-10		1500	-0-	1500	8175	1486	3	14	9	Y	13	11	1			8
12	9597	X	1422	-0-	-8175	-0-	1413	3	9	9	Y	8	14	1			2
01	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	1628	3	24	9	Y	22	17	1			7
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1745	3	13	9	Y	12	12	1			7

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 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
09	4230	X	3853	-0-	-377	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3998	-0-	-232	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3657	-0-	-67	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 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
09	DLQ G-10		2110	-0-	2110	4391	2085	3	25	9	Y	23	19	1			8
10	DLQ G-10		2343	-0-	2343	6734	2322	3	21	9	Y	19	20	1			7
11	1200	N	2314	-0-	1114	7848	2292	3	22	9	Y	20	14	1			13
12	3100	N	2368	-0-	-732	7116	2355	3	13	9	Y	12	22	1			3
01	3100	N	2480	-0-	-620	6496	2444	3	36	9	Y	33	25	1			11
02	2800	N	2175	-0-	-625	5871	2158	3	17	9	Y	15	17	1			9

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 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
09	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
10	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
01	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1916	-0-	-436	-0-	1916	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1428	X	1425	-0-	-3	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1813	-0-	-119	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1271	-0-	-17	-0-	1271	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 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
09	DLQ G-10		123	-0-	123	349	122	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	DLQ G-10		499	-0-	499	848	495	3	4	9	Y	4	2	1			3
11	1200	N	1235	-0-	35	883	1227	3	8	9	Y	7	3	1			7
12	1505	N	622	-0-	-883	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	1			4
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	237	3	3	9	Y	3	6	1			1
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	9	Y	17	7	1			11

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 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
09	1650	X	1312	-0-	-338	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	1643	X	1408	-0-	-235	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1322	-0-	-148	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
12	1519	X	1348	-0-	-171	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	693	-0-	-539	-0-	693	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 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
09	DLQ G-10		1813	-0-	1813	3565	1804	3	9	9	Y	8	44	1			30
10	DLQ G-10		3291	-0-	3291	6856	3268	3	23	9	Y	21	34	1			17
11	10198	X	3342	-0-	-6856	-0-	3324	3	18	9	Y	16					33
12	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					36
01	3286	X	1649	-0-	-1637	-0-	1641	3	8	9	Y	7					43
02	3108	X	2287	-0-	-821	-0-	2264	3	23	9	Y	21	33	1			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 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
09	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 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
09	2220	N	2168	-0-	-52	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
11	2066	N	1976	-0-	-90	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1737	-0-	-27	-0-	1737	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 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
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					39
10	2480	X	1220	-0-	-1260	-0-	1208	3	12	9	N	11	33	1			17
11	2400	X	2251	-0-	-149	-0-	2251	3			N	-0-					17
12	2480	X	1127	-0-	-1353	-0-	1094	3	33	9	N	30	27	1			20
01	2635	X	1966	-0-	-669	-0-	1924	3	42	9	N	38	26	1			32
02	2380	X	1349	-0-	-1031	-0-	1349	3			N	-0-					32

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 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
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-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 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
09	DLQ G-10		146	-0-	146	280	144	3	2	9	Y	2	19	1			2
10	DLQ G-10		167	-0-	167	447	166	3	1	9	Y	1					3
11	635	N	188	-0-	-447	-0-	168	3	20	9	Y	18					21
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	16	1			11
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	163	3	17	9	Y	15					26
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	144	3	4	9	Y	4					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 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
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 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
09	2760	X	1570	-0-	-1190	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	1062	-0-	-2007	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	1922	-0-	-794	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 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
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-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 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
09	1740	N	1294	-0-	-446	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
11	1408	N	1210	-0-	-198	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 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
09	840	X	693	-0-	-147	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	868	X	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	840	X	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	825	-0-	-229	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	756	X	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
02	756	N	729	-0-	-27	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 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
09	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1923	-0-	-61	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1785	-0-	-7	-0-	1785	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 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
09	2580	X	2533	-0-	-47	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	2475	-0-	-191	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2058	-0-	-422	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1045	-0-	-1111	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	230	N	47	-0-	-183	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 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
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2111	-0-	-325	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 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
09	5250	X	4162	-0-	-1088	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4248	-0-	-1177	-0-	4248	3			N	-0-					-0-
11	4998	X	3911	-0-	-1087	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4395	-0-	-379	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3631	-0-	-1143	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3160	-0-	-732	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 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
09	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1794	-0-	-500	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1122	-0-	-676	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1164	-0-	-180	-0-	1164	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 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
09	DLQ G-10		5143	-0-	5143	10552	5106	3	37	9	Y	34	14	1			41
10	DLQ G-10		4743	-0-	4743	15295	4704	3	39	9	Y	35	46	1			30
11	19714	X	4419	-0-	-15295	-0-	4385	3	34	9	Y	31	26	1			35
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4449	3	37	9	Y	34	42	1			27
01	5394	X	4388	-0-	-1006	-0-	4332	3	56	9	Y	51	62	1			16
02	4788	X	3907	-0-	-881	-0-	3860	3	47	9	Y	43	31	1			28

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 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
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	593	-0-	-616	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	873	-0-	-219	-0-	873	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 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
09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-					15
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3215	3	31	9	N	28	13	1			30
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					30
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3043	3	91	9	N	83	57	1			56
01	3317	X	1155	-0-	-2162	-0-	1109	3	46	9	N	42	62	1			36
02	2996	X	2294	-0-	-702	-0-	2294	3			N	-0-					36

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		813	-0-	813	813	803	3	10	9	Y	9	6	1			3
10	DLQ G-10		778	-0-	778	1591	771	3	7	9	Y	6	7	1			2
11	DLQ G-10		805	-0-	805	2396	797	3	8	9	Y	7	5	1			4
12	2711	N	315	-0-	-2396	-0-	313	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	756	X	374	-0-	-382	-0-	371	3	3	9	Y	3	2	1			2

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 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	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2290	-0-	-80	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2255	-0-	-163	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 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
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-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 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
09	DLQ G-10		1666	-0-	1666	3401	1646	3	20	9	Y	18	15	1			6
10	DLQ G-10		1798	-0-	1798	5199	1783	3	15	9	Y	14	15	1			5
11	1400	N	2067	-0-	667	5866	2048	3	19	9	Y	17	11	1			11
12	3100	N	2061	-0-	-1039	4827	2049	3	12	9	Y	11	19	1			3
01	3100	N	1820	-0-	-1280	3547	1794	3	26	9	Y	24	19	1			8
02	2800	N	1552	-0-	-1248	2299	1540	3	12	9	Y	11	12	1			7

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 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
09	600	N	50	-0-	-550	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	560	N	227	-0-	-333	-0-	227	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 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
09	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 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
09	DLQ G-10		162	-0-	162	358	162	3			Y	-0-	5	1			1
10	DLQ G-10		199	-0-	199	557	193	3	6	9	Y	5					6
11	855	N	298	-0-	-557	-0-	251	3	47	9	Y	43	23	1			26
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	3	10	9	Y	9					35
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	182	3	21	9	Y	19	33	1			21
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-	16	1			5

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 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
09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2715	-0-	-13	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	2728	N	2641	-0-	-87	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	2111	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	N	298	-0-	-2522	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	391	-0-	-2430	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	769	-0-	-1541	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
10	1457	X	1368	-0-	-89	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	977	-0-	-433	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	899	X	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	4365	-0-	-171	-0-	4365	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

09	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
01	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	344	-0-	-927	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

09	2760	X	2641	-0-	-119	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2403	-0-	-425	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 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
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	1808	-0-	-920	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1866	-0-	-598	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	3020	-0-	-483	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	2974	-0-	-416	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

09	DLQ G-10		6054	-0-	6054	14264	6011	3	43	9	Y	39	21	1			50
10	DLQ G-10		8710	-0-	8710	22974	8640	3	70	9	Y	64	59	1			55
11	31153	X	8179	-0-	-22974	-0-	8116	3	63	9	Y	57	48	1			64
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8287	3	70	9	Y	64	78	1			50
01	8308	X	7402	-0-	-906	-0-	7307	3	95	9	Y	86	109	1			27
02	7504	X	7265	-0-	-239	-0-	7177	3	88	9	Y	80	55	1			52

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1664	-0-	-106	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	875	-0-	-303	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-					-0-
12	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					-0-
01	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	784	N	568	-0-	-216	-0-	568	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 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
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

09	DLQ G-10		6092	-0-	6092	21089	6048	3	44	9	Y	40	55	1			70
10	DLQ G-10		55828	-0-	55828	76917	55771	3	57	9	Y	52	77	1			45
11	82241	X	5324	-0-	-76917	-0-	5281	3	43	9	Y	39	39	1			45
12	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5317	3	46	9	Y	42	54	1			33
01	7998	X	5224	-0-	-2774	-0-	5157	3	67	9	Y	61	75	1			19
02	7224	X	4685	-0-	-2539	-0-	4627	3	58	9	Y	53	38	1			34

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

09	1830	N	1602	-0-	-228	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1674	-0-	-246	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1526	-0-	-42	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2477	-0-	-823	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2744	-0-	-666	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	1895	-0-	-1515	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2205	-0-	-511	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

09	3570	X	3100	-0-	-470	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	3647	-0-	-42	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

09	DLQ G-10		794	-0-	794	1499	784	3	10	9	Y	9	7	1			3
10	DLQ G-10		772	-0-	772	2271	766	3	6	9	Y	5	6	1			2
11	DLQ G-10		750	-0-	750	3021	743	3	7	9	Y	6	4	1			4
12	3100	N	566	-0-	-2534	487	563	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	1122	N	635	-0-	-487	-0-	626	3	9	9	Y	8	6	1			3
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	3	4	9	Y	4	4	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 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
09	2550	X	2074	-0-	-476	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	2534	-0-	-101	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 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
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	1113	-0-	-1463	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 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
09	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1208	-0-	-712	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1262	-0-	-722	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 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
09	DLQ G-10		4081	-0-	4081	6559	4056	3	25	9	Y	23	6	1			27
10	DLQ G-10		3530	-0-	3530	10089	3501	3	29	9	Y	26	31	1			22
11	13621	X	3532	-0-	-10089	-0-	3506	3	26	9	Y	24	19	1			27
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3303	3	28	9	Y	25	33	1			19
01	4216	X	3120	-0-	-1096	-0-	3080	3	40	9	Y	36	44	1			11
02	3808	X	2948	-0-	-860	-0-	2912	3	36	9	Y	33	23	1			21

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 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
09	1110	N	607	-0-	-503	-0-	607	3			N	-0-					-0-
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	330	-0-	-1034	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	868	N	383	-0-	-485	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 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
09	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	1988	X	1720	-0-	-268	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 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
09	1320	N	1014	-0-	-306	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	813	-0-	-458	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	924	N	847	-0-	-77	-0-	847	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

09	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4092	-0-	-48	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3652	-0-	-843	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3492	-0-	-568	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

09	6810	X	6507	-0-	-303	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	5865	-0-	-1172	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6104	-0-	-226	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4320	-0-	-1508	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4378	-0-	-1450	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

09	2970	X	2690	-0-	-280	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2196	-0-	-774	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2353	-0-	-561	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1494	-0-	-1138	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1443	-0-	-147	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
11	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	1166	-0-	-2213	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	917	-0-	-2135	-0-	917	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 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
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-

CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

09	2400	N	1744	-0-	-656	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3521	-0-	421	421	3521	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3418	-0-	418	839	3418	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4135	-0-	1035	1874	4135	3			N	-0-					-0-
01	5772	X	3898	-0-	-1874	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

09	2880	X	2843	-0-	-37	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2515	-0-	-185	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2661	-0-	-253	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2311	-0-	-41	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

09	1740	N	1380	-0-	-360	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	3358	-0-	-858	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
11	3968	X	3354	-0-	-614	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3858	-0-	-110	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2876	-0-	-456	-0-	2876	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2430	-0-	-174	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 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
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
10	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	1478	-0-	-2304	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	1278	-0-	-2138	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 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
09	4140	X	941	-0-	-3199	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	55	-0-	-1061	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 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
09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4485	2124	3	26	9	Y	24	20	1			8
10	DLQ G-10		2279	-0-	2279	6764	2260	3	19	9	Y	17	19	1			6
11	8374	X	1610	-0-	-6764	-0-	1595	3	15	9	Y	14	11	1			9
12	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2054	3	12	9	Y	11	17	1			3
01	2325	X	1671	-0-	-654	-0-	1646	3	25	9	Y	23	18	1			8
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2288	3	17	9	Y	15	13	1			10

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 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
09	2370	N	1957	-0-	-413	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2060	-0-	-389	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	3431	-0-	-2059	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	3			N	-0-					-0-
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
12	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	4389	-0-	-1222	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 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
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
11	3732	X	3717	-0-	-15	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2751	-0-	-907	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	912	-0-	-2746	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	685	-0-	-2619	-0-	685	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 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
09	DLQ G-10		2506	-0-	2506	5194	2416	3	90	9	Y	82	34	1			101
10	DLQ G-10		2812	-0-	2812	8006	2700	3	112	9	Y	102	116	1			87
11	10559	X	2553	-0-	-8006	-0-	2466	3	87	9	Y	79	75	1			91
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2793	3	90	9	Y	82	110	1			63
01	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2705	3	100	9	Y	91	126	1			28
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2550	3	32	9	Y	29	38	1			19

S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9730 - 12457

09	7800	X	6492	-0-	-1308	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	6385	-0-	-1241	-0-	6385	3			N	-0-					-0-
11	7080	X	6151	-0-	-929	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	3			N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5992	-0-	-56	-0-	5992	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

09	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
11	8580	X	8343	-0-	-237	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	4016	-0-	-4850	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
01	10323	X	7809	-0-	-2514	-0-	7809	3			N	-0-					-0-
02	8400	X	5595	-0-	-2805	-0-	5595	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3112	-0-	12	12	3112	3			N	-0-					-0-
01	2856	N	2844	-0-	-12	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

09	3270	X	2851	-0-	-419	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

09	1170	N	865	-0-	-305	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1129	-0-	-103	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

09	3480	X	1004	-0-	-2476	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	510	-0-	-3086	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10642	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
11	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	2260	-0-	-3506	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	977	-0-	-4231	-0-	977	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 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
09	DLQ G-10		5770	-0-	5770	11713	5729	3	41	9	Y	37	15	1			45
10	DLQ G-10		5551	-0-	5551	17264	5505	3	46	9	Y	42	51	1			36
11	21762	X	4498	-0-	-17264	-0-	4464	3	34	9	Y	31	31	1			36
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6234	3	54	9	Y	49	47	1			38
01	5952	X	5495	-0-	-457	-0-	5426	3	69	9	Y	63	81	1			20
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5799	3	73	9	Y	66	43	1			43

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 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
09	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					80
10	7192	X	6844	-0-	-348	-0-	6778	3	66	9	N	60	68	1			72
11	6960	X	6345	-0-	-615	-0-	6345	3			N	-0-					72
12	7192	X	6677	-0-	-515	-0-	6481	3	196	9	N	178	130	1			120
01	7502	X	6456	-0-	-1046	-0-	6321	3	135	9	N	123	139	1			104
02	6328	X	5656	-0-	-672	-0-	5656	3			N	-0-					104

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 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
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-

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 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
09	DLQ G-10		2150	-0-	2150	3702	2135	3	15	9	Y	14	4	1			16
10	DLQ G-10		2132	-0-	2132	5834	2132	3			Y	-0-	16	1			-0-
11	6852	X	1018	-0-	-5834	-0-	1010	3	8	9	Y	7					7
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2126	3	19	9	Y	17	11	1			13
01	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	1972	3	25	9	Y	23	29	1			7
02	2016	X	1374	-0-	-642	-0-	1356	3	18	9	Y	16	13	1			10

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 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
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-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8108	-0-	8108	16517	8071	3	37	9	Y	34	62	1			65
10	DLQ G-10		7772	-0-	7772	24289	7719	3	53	9	Y	48	74	1			39
11	31603	X	7314	-0-	-24289	-0-	7280	3	34	9	Y	31					70
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6252	3	12	9	Y	11					81
01	8401	X	5049	-0-	-3352	-0-	5027	3	22	9	Y	20					101
02	7560	X	5421	-0-	-2139	-0-	5368	3	53	9	Y	48	77	1			72

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 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
09	DLQ G-10		5858	-0-	5858	12286	5830	3	28	9	Y	25	71	1			60
10	DLQ G-10		5761	-0-	5761	18047	5719	3	42	9	Y	38	67	1			31
11	23555	X	5508	-0-	-18047	-0-	5479	3	29	9	Y	26					57
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5624	3	11	9	Y	10					67
01	5983	X	5295	-0-	-688	-0-	5271	3	24	9	Y	22					89
02	5404	X	4629	-0-	-775	-0-	4583	3	46	9	Y	42	68	1			63

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21420	X	17581	-0-	-3839	-0-	17581	3			N	-0-					-0-
10	22134	X	18110	-0-	-4024	-0-	18110	3			N	-0-					-0-
11	20388	X	20086	-0-	-302	-0-	20086	3			N	-0-					-0-
12	20290	X	20290	-0-	-0-	-0-	20290	3			N	-0-					-0-
01	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	20519	3			N	-0-					-0-
02	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	18344	3			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					121
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					121
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					121
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					121
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					121
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					121

JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					112
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					112
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					116

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 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
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			Y	-0-					25
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					25
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					25
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	294	2	28	9	Y	25					50
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	334	2	17	9	Y	15					65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 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
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-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

09	1590	N	944	-0-	-646	-0-	927	2	17	9	Y	15	14	1	2	8	17
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1117	2	34	9	Y	31	18	1	16	8	14
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1024	2	17	9	Y	15	17	1	3	8	9
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	922	2	22	9	Y	20	4	8			25
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1297	2	39	9	Y	35	21	1	13	8	26
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21	27	1			20

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

09	1410	N	678	-0-	-732	-0-	22	1	656	2	Y	-0-	23	1			8
10	806	N	489	-0-	-317	-0-	16	1	472	2	Y	1					9
							1	9									
11	750	N	461	-0-	-289	-0-	15	1	442	2	Y	4					13
							4	9									
12	713	N	450	-0-	-263	-0-	12	1	436	2	Y	2					15
							2	9									
01	496	N	196	-0-	-300	-0-	6	1	188	2	Y	2					17
							2	9									
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	10	1	303	2	Y	1	14	1			4
							1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

09	2040	N	1470	-0-	-570	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-	39	1			14
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	39	1	1128	2	Y	3					17
							3	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	2	Y	12					29
							13	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	9					38
							10	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	52	1	1737	2	Y	22					60
							24	9									
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	52	1	1531	2	Y	7	50	1			17
							8	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 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
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	11	1	350	2	Y	-0-	11	1			4
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1	320	2	Y	1					5
							1	9									
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	10	1	292	2	Y	3					8
							3	9									
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	9	1	298	2	Y	2					10
							2	9									
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	9	1	295	2	Y	4					14
							4	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

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-

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

09	1980	N	1752	-0-	-228	-0-	1726	2	26	9	Y	24	14	1			28
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2374	2	35	9	Y	32	31	1			29
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2482	2	31	9	Y	28	37	1			20
12	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1430	2	28	9	Y	25					45
01	2046	N	660	-0-	-1386	-0-	648	2	12	9	Y	11	37	1			19
02	1848	N	1808	-0-	-40	-0-	1774	2	34	9	Y	31	20	1			30

WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2544	2	37	9	Y	34	36	1			44
10	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2800	2	42	9	Y	38	47	1			35
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3131	2	40	9	Y	36	46	1			25
12	3100	N	3101	-0-	1	172	3040	2	61	9	Y	55					80
01	3100	N	3077	-0-	-23	149	3019	2	58	9	Y	53	66	1			67
02	2624	X	2475	-0-	-149	-0-	2429	2	46	9	Y	42	70	1			39

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			10
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

09	1740	N	1293	-0-	-447	-0-	1273	2	20	9	Y	18	32	1			27
10	1798	N	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-	27	1			-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 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
09	600	N	294	-0-	-306	-0-	290	2	4	9	Y	4	5	1			5
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	5	1			4
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	370	2	8	9	Y	7					10
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	Y	7	8	1			9
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	315	2	7	9	Y	6	9	1			6

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 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
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1948	2	30	9	Y	27	28	1			34
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2556	2	39	9	Y	35	37	1			32
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1677	2	44	9	Y	40	43	1			29
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1701	2	33	9	Y	30					59
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1637	2	31	9	Y	28	48	1			39
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	2	31	9	Y	28	40	1			27

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 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
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-

STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 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
09	1470	X	111	-0-	-1359	-0-	2	1	106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	527	X	145	-0-	-382	-0-	3	1	139	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	270	X	147	-0-	-123	-0-	3	1	141	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	3	1	154	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	186	X	63	-0-	-123	-0-	1	1	61	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	2	1	99	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 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
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 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
09	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	37	1	1592	2	Y	41	38	1			13
							45	9									
10	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	45	1	1916	2	Y	44	49	1			8
							48	9									
11	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	47	1	2090	2	Y	52	43	1			17
							57	9									
12	2046	X	1927	-0-	-119	-0-	41	1	1839	2	Y	43	41	1			19
							47	9									
01	2015	X	2003	-0-	-12	-0-	43	1	1915	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
02	2044	X	1967	-0-	-77	-0-	42	1	1872	2	Y	48	47	1			19
							53	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

09	90	X	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	155	X	76	-0-	-79	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	150	X	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	196	X	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	1674	X	905	-0-	-769	-0-	20	1	871	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
11	1260	X	720	-0-	-540	-0-	16	1	691	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
12	1023	X	306	-0-	-717	-0-	7	1	293	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
01	899	X	137	-0-	-762	-0-	3	1	132	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	812	X	95	-0-	-717	-0-	2	1	91	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1067	2	Y	23	21	1			7
							25	9									
10	1116	N	813	-0-	-303	-0-	18	1	778	2	Y	15	20	1			2
							17	9									
11	960	N	946	-0-	-14	-0-	21	1	904	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	24	1	1089	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	774	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	16	1	733	2	Y	16	16	1			6
							18	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

09	2730	X	1673	-0-	-1057	-0-	36	1	1573	2	Y	58	54	1			18
							64	9									
10	2635	X	2092	-0-	-543	-0-	46	1	1973	2	Y	66	72	1			12
							73	9									
11	2310	X	2250	-0-	-60	-0-	48	1	2118	2	Y	76	64	1			24
							84	9									
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	55	1	2491	2	Y	86	72	1			38
							95	9									
01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	48	1	2121	2	Y	67	75	1			30
							74	9									
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	52	1	2323	2	Y	87	82	1			35
							96	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

09	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1527	2	Y	32	29	1			10
							35	9									
10	1829	X	1537	-0-	-292	-0-	34	1	1473	2	Y	27	32	1			5
							30	9									
11	1770	X	1459	-0-	-311	-0-	32	1	1396	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
12	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	29	1	1292	2	Y	25	23	1			11
							28	9									
01	1643	X	896	-0-	-747	-0-	19	1	860	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
02	1484	X	865	-0-	-619	-0-	19	1	827	2	Y	17	17	1			7
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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
09	3360	X	1544	-0-		-1816	-0-	34 44	1 9	1466	2	Y	40	39	1			13
10	3286	X	2367	-0-		-919	-0-	53 66	1 9	2248	2	Y	60	63	1			10
11	2744	X	2744	-0-		-0-	-0-	59 83	1 9	2602	2	Y	75	61	1			24
12	2077	X	1957	-0-		-120	-0-	41 56	1 9	1860	2	Y	51	53	1			22
01	2356	X	1776	-0-		-580	-0-	38 47	1 9	1691	2	Y	43	46	1			19
02	2548	X	1425	-0-		-1123	-0-	30 44	1 9	1351	2	Y	40	43	1			16

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

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
09	2010	X	1556	-0-		-454	-0-	33 87	1 9	1436	2	Y	79	72	1			24
10	2348	X	2348	-0-		-0-	-0-	51 116	1 9	2181	2	Y	105	112	1			17
11	2010	X	1969	-0-		-41	-0-	41 106	1 9	1822	2	Y	96	82	1			31
12	2015	X	2015	-0-		-0-	-0-	41 103	1 9	1871	2	Y	94	83	1			42
01	2356	X	2343	-0-		-13	-0-	49 110	1 9	2184	2	Y	100	98	1			44
02	2128	X	1542	-0-		-586	-0-	32 86	1 9	1424	2	Y	78	90	1			32

STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

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
09	3210	X	3000	-0-		-210	-0-	66 72	1 9	2862	2	Y	65	59	1			29
10	3317	X	3164	-0-		-153	-0-	70 108	1 9	2986	2	Y	98	110	1			17
11	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	67 116	1 9	2959	2	Y	105	87	1			35
12	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	70 117	1 9	3151	2	Y	106	94	1			47
01	3381	X	3381	-0-		-0-	-0-	72 109	1 9	3200	2	Y	99	101	1			45
02	2940	X	2655	-0-		-285	-0-	56 100	1 9	2499	2	Y	91	100	1			36

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

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
09	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	45 41	1 9	1968	2	Y	37	37	1			12
10	2635	X	1623	-0-		-1012	-0-	36 30	1 9	1557	2	Y	27	34	1			5
11	2730	X	675	-0-		-2055	-0-	15 13	1 9	647	2	Y	12	13	1			4
12	2821	X	563	-0-		-2258	-0-	12 11	1 9	540	2	Y	10	9	1			5
01	2821	X	639	-0-		-2182	-0-	14 11	1 9	614	2	Y	10	11	1			4
02	1904	X	686	-0-		-1218	-0-	15 14	1 9	657	2	Y	13	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 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
09	2280	X	2058	-0-	-222	-0-	46	1	1978	2	Y	31	28	1			11
							34	9									
10	2356	X	1412	-0-	-944	-0-	32	1	1357	2	Y	21	29	1			3
							23	9									
11	2280	X	1391	-0-	-889	-0-	30	1	1336	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
12	2356	X	1569	-0-	-787	-0-	33	1	1508	2	Y	25	22	1			11
							28	9									
01	2325	X	1387	-0-	-938	-0-	30	1	1335	2	Y	20	22	1			9
							22	9									
02	1932	X	1217	-0-	-715	-0-	26	1	1168	2	Y	21	21	1			9
							23	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 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
09	2760	X	2062	-0-	-698	-0-	45	1	1972	2	Y	41	38	1			13
							45	9									
10	2852	X	2273	-0-	-579	-0-	51	1	2177	2	Y	41	47	1			7
							45	9									
11	2100	X	701	-0-	-1399	-0-	15	1	671	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	54	1	2425	2	Y	47	31	1			21
							52	9									
01	2263	X	1910	-0-	-353	-0-	41	1	1834	2	Y	32	39	1			14
							35	9									
02	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	47	1	2074	2	Y	44	40	1			18
							48	9									

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 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
09	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	66	1	3578	2	Y	49	53	1			19
							54	9									
10	4495	X	3903	-0-	-592	-0-	74	1	3770	2	Y	54	53	1			20
							59	9									
11	4350	X	3471	-0-	-879	-0-	66	1	3353	2	Y	47	51	1			16
							52	9									
12	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	68	1	3113	2	Y	58	49	1			25
							64	9									
01	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	65	1	3163	2	Y	57	54	1			28
							63	9									
02	3528	X	3285	-0-	-243	-0-	61	1	3161	2	Y	57	57	1			28
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

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
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	70	1	3829	2	Y	42	46	1			17
							46	9									
10	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	79	1	4027	2	Y	46	46	1			17
							51	9									
11	4260	X	3830	-0-	-430	-0-	74	1	3711	2	Y	41	45	1			13
							45	9									
12	4402	X	3575	-0-	-827	-0-	75	1	3444	2	Y	51	42	1			22
							56	9									
01	4402	X	3656	-0-	-746	-0-	72	1	3528	2	Y	51	48	1			25
							56	9									
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	65	1	3379	2	Y	48	50	1			23
							53	9									

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

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
09	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	83	1	4549	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
10	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	91	1	4668	2	Y	27	27	1			10
							30	9									
11	5040	X	4461	-0-	-579	-0-	86	1	4347	2	Y	25	27	1			8
							28	9									
12	4960	X	4384	-0-	-576	-0-	93	1	4256	2	Y	32	26	1			14
							35	9									
01	4805	X	3976	-0-	-829	-0-	79	1	3865	2	Y	29	29	1			14
							32	9									
02	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	75	1	3920	2	Y	29	29	1			14
							32	9									

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

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
09	4950	X	4674	-0-	-276	-0-	83	1	4513	2	Y	71	73	1	3	8	27
							78	9									
10	5115	X	4757	-0-	-358	-0-	89	1	4589	2	Y	72	73	1			26
							79	9									
11	4950	X	4812	-0-	-138	-0-	92	1	4642	2	Y	71	74	1			23
							78	9									
12	4960	X	4958	-0-	-2	-0-	104	1	4748	2	Y	96	78	1			41
							106	9									
01	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	91	1	4481	2	Y	89	86	1			44
							98	9									
02	4480	X	4338	-0-	-142	-0-	80	1	4167	2	Y	83	86	1			41
							91	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
10	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2024

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 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
09	1050	N	306	-0-	-744	-0-	14	1	289	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	1271	N	648	-0-	-623	-0-	30	1	609	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	950	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	748	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	Y	9	11	1			4
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 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
09	6270	X	4856	-0-	-1414	-0-	225	1	4572	2	Y	54	74	1			13
							59	9									
10	5549	X	2199	-0-	-3350	-0-	103	1	2066	2	Y	27	26	1			14
							30	9									
11	4800	X	2936	-0-	-1864	-0-	120	1	2773	2	Y	39	32	1			21
							43	9									
12	5022	X	4637	-0-	-385	-0-	183	1	4373	2	Y	74	73	1			22
							81	9									
01	5022	X	4316	-0-	-706	-0-	158	1	4080	2	Y	71	63	1			30
							78	9									
02	4536	X	3391	-0-	-1145	-0-	132	1	3200	2	Y	54	58	1			26
							59	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 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
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	108	1	2203	2	Y	26	38	1			6
							29	9									
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	33	23	1			16
							36	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	2	Y	33	31	1			18
							36	9									
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	99	1	2379	2	Y	40	46	1			12
							44	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	Y	40	35	1			17
							44	9									
02	2156	N	1599	-0-	-557	-0-	62	1	1509	2	Y	25	30	1			12
							28	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 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
09	2940	X	674	-0-	-2266	-0-	31	1	633	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	2666	X	101	-0-	-2565	-0-	5	1	94	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	109	1	2596	2	Y	55	38	1			17
							61	9									
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	117	1	3009	2	Y	66	55	1			28
							73	9									
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	684	2	Y	14	36	1			6
							15	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 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
09	4800	X	2221	-0-	-2579	-0-	103	1	2093	2	Y	23	56	1			6
							25	9									
10	4960	X	296	-0-	-4664	-0-	14	1	279	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
11	4380	X	3258	-0-	-1122	-0-	134	1	3080	2	Y	40	19	1			22
							44	9									
12	4526	X	3510	-0-	-1016	-0-	139	1	3314	2	Y	52	58	1			16
							57	9									
01	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	117	1	3009	2	Y	48	44	1			20
							53	9									
02	3052	X	2866	-0-	-186	-0-	112	1	2708	2	Y	42	42	1			20
							46	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 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
09	4170	X	2736	-0-	-1434	-0-	127	1	2576	2	Y	30	50	1			7
							33	9									
10	4061	X	2655	-0-	-1406	-0-	125	1	2495	2	Y	32	23	1			16
							35	9									
11	3360	X	2661	-0-	-699	-0-	109	1	2513	2	Y	35	32	1			19
							39	9									
12	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	109	1	2606	2	Y	44	50	1			13
							48	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	115	1	2964	2	Y	52	43	1			22
							57	9									
02	2548	X	2252	-0-	-296	-0-	88	1	2124	2	Y	36	41	1			17
							40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 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
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 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
09	2130	N	2094	-0-	-36	-0-	2051	2	43	9	Y	39	122	1			102
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2368	2	39	9	Y	35					137
11	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1755	2	52	9	Y	47					184
12	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	1803	2	77	9	Y	70	126	1			128
01	2418	N	1894	-0-	-524	-0-	1838	2	56	9	Y	51					179
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1700	2	53	9	Y	48					227

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16380	X	15631	-0-	-749	-0-	15513	2	118	9	Y	107	148	1			23
10	16926	X	16646	-0-	-280	-0-	16512	2	134	9	Y	122	85	1			60
11	16380	X	15747	-0-	-633	-0-	15603	2	144	9	Y	131	118	1			73
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16045	2	178	9	Y	162	186	1			49
01	16647	X	13208	-0-	-3439	-0-	13059	2	149	9	Y	135	127	1			57
02	15036	X	13763	-0-	-1273	-0-	13613	2	150	9	Y	136	128	1			65

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	923	-0-	-187	-0-	905	2	18	9	Y	16	45	1			40
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	1379	2	20	9	Y	18					58
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	841	2	22	9	Y	20					78
12	961	N	489	-0-	-472	-0-	470	2	19	9	Y	17	53	1			42
01	1395	N	515	-0-	-880	-0-	501	2	14	9	Y	13					55
02	812	N	266	-0-	-546	-0-	258	2	8	9	Y	7					62

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16140	X	14967	-0-	-1173	-0-	14850	2	117	9	Y	106	145	1			25
10	16678	X	15684	-0-	-994	-0-	15551	2	133	9	Y	121	86	1			60
11	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	14474	2	138	9	Y	125	116	1			69
12	15469	X	15429	-0-	-40	-0-	15255	2	174	9	Y	158	179	1			48
01	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15808	2	184	9	Y	167	146	1			69
02	14168	X	14068	-0-	-100	-0-	13910	2	158	9	Y	144	144	1			69

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	822	972	1			339
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	830	630	1			539
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	711	817	1			433
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	916	840	1			509
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	796	799	1			506
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	692	897	1			301

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					111
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					111
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					111
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					111
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					111
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

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-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-		31	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-		47	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-		57	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-		47	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-		30	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-		19	1	92	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

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
09	450	N	180	-0-	-270	-0-		17	1	156	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-		45	1	426	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-		21	1	193	2	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-		24	1	210	2	Y	7	5	1			2
								8	9									
01	465	N	192	-0-	-273	-0-		19	1	167	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-		18	1	145	2	Y	5	5	1			2
								6	9									

JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

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
09	2040	N	1786	-0-	-254	-0-		171	1	1606	2	Y	8	6	1			4
								9	9									
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-		172	1	1621	2	Y	6	8	1			2
								7	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		183	1	1672	2	Y	8	9	1			1
								9	9									
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-		183	1	1620	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
01	1798	N	1405	-0-	-393	-0-		146	1	1253	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-		188	1	1541	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

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
09	4410	X	2892	-0-	-1518	-0-		102	1	2744	2	Y	42	42	1			14
								46	9									
10	4216	X	2520	-0-	-1696	-0-		88	1	2387	2	Y	41	42	1			13
								45	9									
11	3060	X	2284	-0-	-776	-0-		81	1	2162	2	Y	37	39	1			11
								41	9									
12	3162	X	2262	-0-	-900	-0-		83	1	2138	2	Y	37	38	1			10
								41	9									
01	2976	X	1808	-0-	-1168	-0-		68	1	1704	2	Y	33	35	1			8
								36	9									
02	2688	X	1530	-0-	-1158	-0-		57	1	1445	2	Y	25	27	1			6
								28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 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
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	75 52	1 9	2031	2	Y	47	48	1			16
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	76 56	1 9	2066	2	Y	51	50	1			17
11	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	66 48	1 9	1776	2	Y	44	48	1			13
12	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	70 52	1 9	1805	2	Y	47	47	1			13
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	71 55	1 9	1789	2	Y	50	50	1			13
02	1764	N	1683	-0-	-81	-0-	62 43	1 9	1578	2	Y	39	42	1			10

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	2348	2	Y	5	5	1			2
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	91 7	1 9	2480	2	Y	6	6	1			2
11	2190	N	1903	-0-	-287	-0-	68 4	1 9	1831	2	Y	4	5	1			1
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	109 8	1 9	2828	2	Y	7	6	1			2
01	2573	N	1413	-0-	-1160	-0-	54 4	1 9	1355	2	Y	4	5	1			1
02	1764	N	1755	-0-	-9	-0-	66 4	1 9	1685	2	Y	4	4	1			1

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	81 119	1 9	2189	2	Y	108	107	1			37
10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	85 138	1 9	2304	2	Y	125	121	1			41
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	83 132	1 9	2225	2	Y	120	125	1			36
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89 142	1 9	2292	2	Y	129	130	1			35
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	87 147	1 9	2189	2	Y	134	135	1			34
02	2212	N	1972	-0-	-240	-0-	71 109	1 9	1792	2	Y	99	107	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 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
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	81	1	2175	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	71	1	1936	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	71	1	1918	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2201	N	2055	-0-	-146	-0-	76	1	1975	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2015	N	1357	-0-	-658	-0-	52	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1848	N	953	-0-	-895	-0-	36	1	916	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 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
09	1980	X	1123	-0-	-857	-0-	40	1	1068	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	2356	X	923	-0-	-1433	-0-	32	1	878	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
11	2280	X	1680	-0-	-600	-0-	59	1	1596	2	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	2356	X	1246	-0-	-1110	-0-	46	1	1180	2	Y	18	20	1			5
							20	9									
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	30	27	1			8
							33	9									
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	83	1	2100	2	Y	30	30	1			8
							33	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	86	1	2307	2	Y	44	44	1			15
							48	9									
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	89	1	2411	2	Y	50	49	1			16
							55	9									
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	91	1	2443	2	Y	51	52	1			15
							56	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	102	1	2652	2	Y	58	57	1			16
							64	9									
01	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	84	1	2125	2	Y	50	53	1			13
							55	9									
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	73	1	1856	2	Y	38	41	1			10
							42	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 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
09	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	101	1	2719	2	Y	33	30	1			11
							36	9									
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	100	1	2707	2	Y	36	35	1			12
							40	9									
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	Y	31	34	1			9
							34	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	83	1	2148	2	Y	30	31	1			8
							33	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	105	1	2633	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	78	1	1990	2	Y	26	29	1			7
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 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
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	990	2	Y	14	14	1			5
							15	9									
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	37	1	1009	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	39	1	1000	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1015	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	34	1	875	2	Y	14	15	1			4
							15	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	86	1	2307	2	Y	40	36	1			14
							44	9									
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	83	1	2243	2	Y	43	43	1			14
							47	9									
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	89	1	2386	2	Y	47	47	1			14
							52	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	99	1	2556	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	99	1	2499	2	Y	55	55	1			14
							61	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	Y	35	40	1			9
							39	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	68	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	74	1	1918	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	70	1	1771	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1654	-0-	-110	-0-	63	1	1591	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 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
09	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	72	1	1932	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	74	1	2001	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	73	1	1968	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	77	1	1985	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	77	1	1952	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	70	1	1781	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 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
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	80	1	2147	2	Y	-0-					-0-
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	88	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2261	-0-	-169	-0-	81	1	2180	2	Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2057	-0-	-392	-0-	79	1	1978	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1645	-0-	-455	-0-	62	1	1583	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2292	2	9	9	Y	8					31
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2328	2	24	9	Y	22	23	1			30
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2250	2	13	9	Y	12	21	1			21
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2235	2	20	9	Y	18	22	1			17
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					17
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1761	2	21	9	Y	19	22	1			14

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	64	1	1719	2	Y	29	29	1			10
							32	9									
10	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	64	1	1730	2	Y	33	32	1			11
							36	9									
11	1830	N	1583	-0-	-247	-0-	56	1	1497	2	Y	27	30	1			8
							30	9									
12	1891	N	1597	-0-	-294	-0-	58	1	1506	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1844	2	Y	39	37	1			10
							43	9									
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	68	1	1736	2	Y	33	34	1			9
							36	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 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
09	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	220	1	2059	2	Y	47	37	1			21
							52	9									
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	227	1	2131	2	Y	43	50	1			14
							47	9									
11	2490	N	2181	-0-	-309	-0-	211	1	1927	2	Y	39	50	1			3
							43	9									
12	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	227	1	2015	2	Y	50	38	1			15
							55	9									
01	2418	N	2317	-0-	-101	-0-	238	1	2038	2	Y	37	39	1			13
							41	9									
02	2044	N	628	-0-	-1416	-0-	66	1	539	2	Y	21	27	1			7
							23	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 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
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	192	1	5184	2	Y	148	134	1			50
							163	9									
10	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	212	1	5758	2	Y	183	174	1			59
							201	9									
11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	180	1	4820	2	Y	154	167	1			46
							169	9									
12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	191	1	4959	2	Y	158	161	1			43
							174	9									
01	4929	X	3353	-0-	-1576	-0-	123	1	3106	2	Y	113	127	1			29
							124	9									
02	4452	X	2534	-0-	-1918	-0-	93	1	2358	2	Y	75	84	1			20
							83	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

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
09	2322	N	2322	-0-		-0-	-0-	555	1	1722	2	Y	41	40	1			14
								45	9									
10	2418	N	1799	-0-		-619	-0-	441	1	1321	2	Y	34	37	1			11
								37	9									
11	2130	N	869	-0-		-1261	-0-	247	1	604	2	Y	16	22	1			5
								18	9									
12	2387	N	963	-0-		-1424	-0-	267	1	676	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
01	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	408	1	1370	2	Y	40	35	1			10
								44	9									
02	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-	218	1	1063	2	Y	28	31	1			7
								31	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

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
09	900	N	755	-0-		-145	-0-	27	1	722	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	899	N	612	-0-		-287	-0-	22	1	586	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
11	810	N	504	-0-		-306	-0-	18	1	482	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	775	N	498	-0-		-277	-0-	18	1	476	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	620	N	527	-0-		-93	-0-	20	1	503	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	476	N	383	-0-		-93	-0-	14	1	366	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

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
09	3060	X	2468	-0-		-592	-0-	87	1	2340	2	Y	37	38	1			13
								41	9									
10	3162	X	2731	-0-		-431	-0-	95	1	2586	2	Y	45	43	1			15
								50	9									
11	3060	X	2558	-0-		-502	-0-	90	1	2422	2	Y	42	44	1			13
								46	9									
12	2821	X	2326	-0-		-495	-0-	85	1	2198	2	Y	39	41	1			11
								43	9									
01	2821	X	2194	-0-		-627	-0-	82	1	2068	2	Y	40	41	1			10
								44	9									
02	2464	X	2000	-0-		-464	-0-	74	1	1889	2	Y	34	35	1			9
								37	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

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
09	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	349	1	3272	2	Y	31	25	1			14
								34	9									
10	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-	334	1	3135	2	Y	30	34	1			10
								33	9									
11	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	314	1	2868	2	Y	26	34	1			2
								29	9									
12	3702	X	3702	-0-		-0-	-0-	371	1	3294	2	Y	34	26	1			10
								37	9									
01	4472	X	4472	-0-		-0-	-0-	464	1	3979	2	Y	26	27	1			9
								29	9									
02	4191	X	4191	-0-		-0-	-0-	452	1	3709	2	Y	27	27	1			9
								30	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2305	-0-	-725	-0-	82	1	2204	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
10	2573	X	2252	-0-	-321	-0-	79	1	2152	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	96	1	2580	2	Y	23	22	1			7
							25	9									
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	109	1	2822	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
01	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	88	1	2210	2	Y	23	24	1			6
							25	9									
02	2520	X	2396	-0-	-124	-0-	90	1	2284	2	Y	20	21	1			5
							22	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 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
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	127	1	3419	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
10	3069	X	2612	-0-	-457	-0-	92	1	2506	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	136	1	3648	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	3689	X	2471	-0-	-1218	-0-	91	1	2368	2	Y	11	14	1			3
							12	9									
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	107	1	2686	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	3332	X	2648	-0-	-684	-0-	100	1	2534	2	Y	13	14	1			3
							14	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 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
09	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	92	1	2489	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	97	1	2625	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	100	1	2690	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	107	1	2774	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	2728	N	2283	-0-	-445	-0-	87	1	2190	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2604	N	2278	-0-	-326	-0-	86	1	2188	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 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
09	3660	X	3201	-0-	-459	-0-	308	1	2893	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3418	-0-	-364	-0-	329	1	3089	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	2877	-0-	-783	-0-	284	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2078	-0-	-1239	-0-	211	1	1867	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	1261	-0-	-2149	-0-	132	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	1152	-0-	-1928	-0-	125	1	1027	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	208	-0-	-242	-0-	196	2	12	9	Y	11	24	1			35
10	465	X	204	-0-	-261	-0-	186	2	18	9	Y	16	28	1			23
11	450	X	163	-0-	-287	-0-	154	2	9	9	Y	8					31
12	310	X	138	-0-	-172	-0-	119	2	19	9	Y	17	22	1			26
01	310	X	174	-0-	-136	-0-	154	2	20	9	Y	18	28	1			16
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	152	2	8	9	Y	7					23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	908	-0-	-142	-0-	84	1	788	2	Y	33	26	1			15
							36	9									
10	1023	N	887	-0-	-136	-0-	82	1	771	2	Y	31	36	1			10
							34	9									
11	1110	N	788	-0-	-322	-0-	75	1	682	2	Y	28	36	1			2
							31	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	82	1	723	2	Y	36	27	1			11
							40	9									
01	899	N	813	-0-	-86	-0-	82	1	702	2	Y	26	28	1			9
							29	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	627	2	Y	29	28	1			10
							32	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	63	1	1690	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	63	1	1718	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1677	-0-	-33	-0-	60	1	1617	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	63	1	1642	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	7501	-0-	4401	4401	286	1	7215	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5867	-0-	3067	7468	222	1	5645	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	38	1	1028	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1067	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1042	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	41	1	1054	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	42	1	1050	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1036	N	1020	-0-	-16	-0-	38	1	970	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

09	2550	N	2531	-0-	-19	-0-	90	1	2434	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	96	1	2611	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	96	1	2580	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2604	N	2585	-0-	-19	-0-	96	1	2480	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2728	N	2154	-0-	-574	-0-	82	1	2064	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	2520	N	1966	-0-	-554	-0-	74	1	1886	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

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
09	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	89	1	2388	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
10	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	93	1	2517	2	Y	12	11	1			4
								13	9									
11	2463	N	2463	-0-		-0-	-0-	88	1	2364	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
12	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	66	1	1718	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
01	1395	N	1323	-0-		-72	-0-	50	1	1265	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2083	N	2083	-0-		-0-	-0-	79	1	1995	2	Y	8	8	1			2
								9	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

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
09	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	114	1	3077	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
10	3379	X	3117	-0-		-262	-0-	111	1	3002	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	3390	X	3320	-0-		-70	-0-	119	1	3197	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
12	3503	X	3394	-0-		-109	-0-	126	1	3262	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	3503	X	2422	-0-		-1081	-0-	92	1	2326	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	3108	X	2165	-0-		-943	-0-	82	1	2080	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

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
09	540	N	539	-0-		-1	-0-	539	2			Y	-0-					114
10	589	N	571	-0-		-18	-0-	571	2			Y	-0-					114
11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	661	2	64	9	Y	58					172
12	662	N	662	-0-		-0-	-0-	637	2	25	9	Y	23					195
01	827	N	827	-0-		-0-	-0-	787	2	40	9	Y	36	101	1			130
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	1148	2	23	9	Y	21					151

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

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
09	406	N	406	-0-		-0-	-0-	15	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-		-0-	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-		-0-	-0-	16	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-		-0-	-0-	17	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-		-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

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
09	309	N	309	-0-		-0-	-0-	11	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-		-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-		-0-	-0-	11	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-		-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-		-0-	-0-	10	1	263	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

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
09	835	N	835	-0-		-0-	-0-	30	1	796	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
10	919	N	919	-0-		-0-	-0-	32	1	877	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
11	885	N	885	-0-		-0-	-0-	31	1	843	2	Y	10	10	1			3
								11	9									
12	973	N	973	-0-		-0-	-0-	36	1	925	2	Y	11	11	1			3
								12	9									
01	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	38	1	960	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
02	840	N	767	-0-		-73	-0-	29	1	729	2	Y	8	9	1			2
								9	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

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
09	900	N	872	-0-		-28	-0-	83	1	778	2	Y	10	8	1			4
								11	9									
10	913	N	913	-0-		-0-	-0-	87	1	815	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
11	896	N	896	-0-		-0-	-0-	87	1	799	2	Y	9	11	1			1
								10	9									
12	975	N	975	-0-		-0-	-0-	98	1	866	2	Y	10	8	1			3
								11	9									
01	916	N	916	-0-		-0-	-0-	95	1	812	2	Y	8	8	1			3
								9	9									
02	840	N	808	-0-		-32	-0-	87	1	712	2	Y	8	8	1			3
								9	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

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
09	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	306	1	949	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	756	-0-		-205	-0-	189	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	411	-0-		-609	-0-	119	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	357	-0-		-697	-0-	101	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-		-0-	-0-	205	1	690	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	218	1	1059	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

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
09	540	N	525	-0-		-15	-0-	19	1	500	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
10	589	N	505	-0-		-84	-0-	18	1	481	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	540	N	467	-0-		-73	-0-	17	1	446	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
12	558	N	458	-0-		-100	-0-	17	1	435	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	496	N	392	-0-		-104	-0-	15	1	371	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	448	N	401	-0-		-47	-0-	15	1	382	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 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
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	64	1	601	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
10	992	N	769	-0-	-223	-0-	72	1	676	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	644	2	Y	17	22	1			1
							19	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	74	1	658	2	Y	23	17	1			7
							25	9									
01	775	N	706	-0-	-69	-0-	72	1	616	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	63	1	520	2	Y	17	17	1			6
							19	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 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
09	4860	X	4575	-0-	-285	-0-	162	1	4363	2	Y	45	45	1			15
							50	9									
10	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	177	1	4806	2	Y	55	52	1			18
							61	9									
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	162	1	4345	2	Y	49	52	1			15
							54	9									
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	182	1	4724	2	Y	55	55	1			15
							61	9									
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	193	1	4871	2	Y	63	62	1			16
							69	9									
02	4564	X	4428	-0-	-136	-0-	166	1	4208	2	Y	49	52	1			13
							54	9									

SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 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
09	2610	X	2236	-0-	-374	-0-	210	1	1969	2	Y	52	47	1			18
							57	9									
10	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	230	1	2162	2	Y	62	60	1			20
							68	9									
11	2400	X	2188	-0-	-212	-0-	210	1	1915	2	Y	57	60	1			17
							63	9									
12	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	209	1	1854	2	Y	55	57	1			15
							61	9									
01	2449	X	2135	-0-	-314	-0-	216	1	1853	2	Y	60	60	1			15
							66	9									
02	2212	X	2030	-0-	-182	-0-	214	1	1760	2	Y	51	53	1			13
							56	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 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
09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	219	1	2055	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	227	1	2134	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	218	1	1994	2	Y	13	17	1			1
							14	9									
12	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	207	1	1831	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
01	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	210	1	1805	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
02	1932	N	1760	-0-	-172	-0-	190	1	1558	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 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
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	71	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	73	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1433	-0-	-613	-0-	53	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1493	-0-	-553	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	999	-0-	-905	-0-	38	1	961	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	18	1	486	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	17	1	456	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	18	1	470	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	23	1	575	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	734	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	85	1	750	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	85	1	729	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	79	1	651	2	Y	19	20	1			5
							21	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1206	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1109	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	1129	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	828	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	28	30	1			8
							31	9									
12	930	N	906	-0-	-24	-0-	32	1	841	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	35	1	891	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
02	840	N	822	-0-	-18	-0-	30	1	763	2	Y	26	28	1			7
							29	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	Y	-0-					-0-
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	55	1	1415	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1426	-0-	-279	-0-	54	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1205	-0-	-335	-0-	46	1	1159	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

09	990	N	985	-0-	-5	-0-	35	1	950	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	36	1	982	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	981	-0-	-9	-0-	35	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	37	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	37	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	33	1	839	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

09	2340	N	1610	-0-	-730	-0-	56	1	1515	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
10	2232	N	1305	-0-	-927	-0-	45	1	1225	2	Y	32	34	1			10
							35	9									
11	1980	N	1334	-0-	-646	-0-	47	1	1251	2	Y	33	33	1			10
							36	9									
12	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	55	1	1427	2	Y	39	38	1			11
							43	9									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1346	2	Y	39	40	1			10
							43	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	46	1	1174	2	Y	31	33	1			8
							34	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

09	1620	N	1138	-0-	-482	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1029	-0-	-381	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	924	-0-	-254	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	697	-0-	-255	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 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
09	2400	N	1504	-0-	-896	-0-	54	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1361	-0-	-530	-0-	48	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1314	-0-	-576	-0-	47	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	49	1	1274	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	50	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	45	1	1150	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	10	1	255	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	10	1	243	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	8	1	206	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	70	1	1900	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	2037	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	77	1	2076	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	79	1	2036	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	90	1	2256	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	81	1	2064	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	111	1	1043	2	Y	50	40	1			22
							55	9									
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	109	1	1028	2	Y	47	54	1			15
							52	9									
11	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	109	1	997	2	Y	42	54	1			3
							46	9									
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	105	1	933	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	76	1	651	2	Y	40	42	1			14
							44	9									
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	65	1	532	2	Y	43	42	1			15
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	547	-0-	-23	-0-		51	1	477	2	Y	17	13	1			8
								19	9									
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-		52	1	493	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
11	540	N	535	-0-	-5	-0-		51	1	469	2	Y	14	18	1			1
								15	9									
12	558	N	551	-0-	-7	-0-		54	1	477	2	Y	18	14	1			5
								20	9									
01	558	N	532	-0-	-26	-0-		54	1	463	2	Y	14	14	1			5
								15	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-		51	1	420	2	Y	14	14	1			5
								15	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	1414	-0-	-746	-0-		50	1	1361	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
10	2449	N	1435	-0-	-1014	-0-		51	1	1380	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-		63	1	1689	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-		101	1	2604	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		74	1	1861	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	1652	N	1241	-0-	-411	-0-		47	1	1191	2	Y	3	4	1			1
								3	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		15	1	399	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-		16	1	422	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-		15	1	402	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
12	434	N	419	-0-	-15	-0-		15	1	395	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	434	N	432	-0-	-2	-0-		16	1	407	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	392	N	377	-0-	-15	-0-		14	1	355	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3150	X	2783	-0-	-367	-0-		267	1	2509	2	Y	6	5	1			2
								7	9									
10	3255	X	2916	-0-	-339	-0-		280	1	2628	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-		281	1	2569	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	2883	X	2292	-0-	-591	-0-		232	1	2053	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
01	2914	X	2713	-0-	-201	-0-		282	1	2423	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
02	2660	X	2280	-0-	-380	-0-		247	1	2027	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 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
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	347	1	1077	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	259	1	774	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	296	1	722	2	Y	13	14	1			4
							14	9									
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	367	1	930	2	Y	18	17	1			5
							20	9									
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	242	1	814	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	150	1	729	2	Y	14	14	1			4
							15	9									

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	84	1	2272	2	Y	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	88	1	2380	2	Y	-0-					-0-
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	84	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2313	-0-	-43	-0-	86	1	2227	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2245	-0-	-111	-0-	86	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	74	1	1879	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	65	1	1748	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	68	1	1758	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	68	1	1716	2	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	Y	16	17	1			4
							18	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	118	1	3185	2	Y	41	41	1			14
							45	9									
10	3627	X	3102	-0-	-525	-0-	109	1	2947	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
11	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	114	1	3055	2	Y	43	44	1			13
							47	9									
12	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	121	1	3146	2	Y	47	47	1			13
							52	9									
01	3658	X	3381	-0-	-277	-0-	127	1	3198	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
02	3136	X	2655	-0-	-481	-0-	99	1	2516	2	Y	36	40	1			9
							40	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

MO	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
09	2370	N	2068	-0-		-302	-0-	73	1	1972	2	Y	21	26	1			7
								23	9									
10	2449	X	1876	-0-		-573	-0-	66	1	1786	2	Y	22	22	1			7
								24	9									
11	2577	X	2577	-0-		-0-	-0-	91	1	2453	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
12	2449	X	1673	-0-		-776	-0-	61	1	1589	2	Y	21	24	1			6
								23	9									
01	2449	X	1361	-0-		-1088	-0-	51	1	1290	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	2212	X	1072	-0-		-1140	-0-	40	1	1019	2	Y	12	14	1			3
								13	9									

SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

MO	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
09	840	N	749	-0-		-91	-0-	26	1	693	2	Y	27	27	1			9
								30	9									
10	837	N	765	-0-		-72	-0-	26	1	705	2	Y	31	30	1			10
								34	9									
11	780	N	711	-0-		-69	-0-	24	1	655	2	Y	29	30	1			9
								32	9									
12	775	N	710	-0-		-65	-0-	25	1	653	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
01	775	N	693	-0-		-82	-0-	25	1	634	2	Y	31	31	1			8
								34	9									
02	672	N	597	-0-		-75	-0-	22	1	549	2	Y	24	26	1			6
								26	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

MO	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
09	840	N	792	-0-		-48	-0-	71	1	663	2	Y	53	42	1			24
								58	9									
10	883	N	883	-0-		-0-	-0-	80	1	749	2	Y	49	57	1			16
								54	9									
11	853	N	853	-0-		-0-	-0-	79	1	726	2	Y	44	57	1			3
								48	9									
12	890	N	890	-0-		-0-	-0-	84	1	743	2	Y	57	43	1			17
								63	9									
01	895	N	895	-0-		-0-	-0-	89	1	759	2	Y	43	45	1			15
								47	9									
02	806	N	806	-0-		-0-	-0-	82	1	673	2	Y	46	45	1			16
								51	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

MO	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
09	2910	N	2196	-0-		-714	-0-	208	1	1954	2	Y	31	24	1			14
								34	9									
10	2511	N	2166	-0-		-345	-0-	205	1	1931	2	Y	27	32	1			9
								30	9									
11	2550	N	2028	-0-		-522	-0-	197	1	1803	2	Y	25	32	1			2
								28	9									
12	2263	N	1868	-0-		-395	-0-	186	1	1649	2	Y	30	23	1			9
								33	9									
01	2170	N	1859	-0-		-311	-0-	191	1	1642	2	Y	24	25	1			8
								26	9									
02	1904	N	1571	-0-		-333	-0-	167	1	1375	2	Y	26	25	1			9
								29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

MO	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
09	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	37	1	990	2	Y	6	6	1			2
								7	9									
10	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	38	1	1019	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
11	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	37	1	990	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
12	1054	N	1018	-0-		-36	-0-	38	1	972	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
01	1054	N	1019	-0-		-35	-0-	39	1	971	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	980	N	912	-0-		-68	-0-	34	1	870	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

MO	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
09	2220	N	1935	-0-		-285	-0-	185	1	1738	2	Y	11	10	1			5
								12	9									
10	2294	N	2011	-0-		-283	-0-	192	1	1804	2	Y	14	15	1			4
								15	9									
11	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	211	1	1924	2	Y	14	17	1			1
								15	9									
12	2015	N	1918	-0-		-97	-0-	193	1	1710	2	Y	14	11	1			4
								15	9									
01	2015	N	1994	-0-		-21	-0-	207	1	1774	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
02	2016	N	1461	-0-		-555	-0-	157	1	1289	2	Y	14	13	1			5
								15	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

MO	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
09	2691	N	2691	-0-		-0-	-0-	95	1	2557	2	Y	35	33	1			12
								39	9									
10	2666	N	2666	-0-		-0-	-0-	93	1	2532	2	Y	37	37	1			12
								41	9									
11	2497	N	2497	-0-		-0-	-0-	88	1	2369	2	Y	36	37	1			11
								40	9									
12	2260	N	2260	-0-		-0-	-0-	83	1	2142	2	Y	32	34	1			9
								35	9									
01	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	88	1	2210	2	Y	37	37	1			9
								41	9									
02	2180	N	2180	-0-		-0-	-0-	81	1	2065	2	Y	31	32	1			8
								34	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

MO	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
09	1470	N	1242	-0-		-228	-0-	43	1	1153	2	Y	42	52	1			14
								46	9									
10	1612	N	1138	-0-		-474	-0-	39	1	1052	2	Y	43	43	1			14
								47	9									
11	1560	N	1064	-0-		-496	-0-	37	1	983	2	Y	40	42	1			12
								44	9									
12	1271	N	1077	-0-		-194	-0-	38	1	994	2	Y	41	42	1			11
								45	9									
01	1147	N	1122	-0-		-25	-0-	41	1	1028	2	Y	48	47	1			12
								53	9									
02	980	N	930	-0-		-50	-0-	34	1	857	2	Y	35	38	1			9
								39	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1923	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	67	1	1807	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	73	1	1957	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	70	1	1822	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	82	1	2064	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	1624	N	1614	-0-	-10	-0-	61	1	1541	2	Y	11	12	1			3
							12	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	118	1	3183	2	Y	-0-					-0-
10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	117	1	3180	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2296	-0-	-194	-0-	82	1	2214	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2090	-0-	-483	-0-	78	1	2012	2	Y	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	122	1	3084	2	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2238	-0-	-86	-0-	85	1	2153	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	292	1	2739	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	303	1	2848	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	301	1	2751	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	328	1	2911	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	307	1	2633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	281	1	2309	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

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
09	1470	N	1118	-0-		-352	-0-	38	1	1026	2	Y	49	50	1			17
								54	9									
10	1333	N	1081	-0-		-252	-0-	36	1	988	2	Y	52	52	1			17
								57	9									
11	1200	N	1031	-0-		-169	-0-	35	1	941	2	Y	50	52	1			15
								55	9									
12	1147	N	1075	-0-		-72	-0-	38	1	979	2	Y	53	53	1			15
								58	9									
01	1085	N	1011	-0-		-74	-0-	36	1	914	2	Y	55	56	1			14
								61	9									
02	952	N	870	-0-		-82	-0-	31	1	793	2	Y	42	45	1			11
								46	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

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-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

09	420	N	411	-0-		-9	-0-	36	1	342	2	Y	30	24	1			13
								33	9									
10	435	N	435	-0-		-0-	-0-	39	1	365	2	Y	28	32	1			9
								31	9									
11	420	N	392	-0-		-28	-0-	36	1	328	2	Y	25	32	1			2
								28	9									
12	434	N	422	-0-		-12	-0-	39	1	348	2	Y	32	24	1			10
								35	9									
01	434	N	409	-0-		-25	-0-	40	1	344	2	Y	23	25	1			8
								25	9									
02	367	N	367	-0-		-0-	-0-	37	1	301	2	Y	26	25	1			9
								29	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

09	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	156	1	1467	2	Y	92	90	1			31
								101	9									
10	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	153	1	1440	2	Y	99	98	1			32
								109	9									
11	1650	N	1640	-0-		-10	-0-	151	1	1384	2	Y	95	99	1			28
								105	9									
12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	175	1	1547	2	Y	110	108	1			30
								121	9									
01	1705	N	1662	-0-		-43	-0-	161	1	1382	2	Y	108	110	1			28
								119	9									
02	1540	N	1265	-0-		-275	-0-	129	1	1056	2	Y	73	82	1			19
								80	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	1728	-0-	-462	-0-	61	1	1647	2	Y	18	20	1			6
							20	9									
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	85	1	2314	2	Y	29	26	1			9
							32	9									
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	83	1	2242	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	2263	N	1602	-0-	-661	-0-	60	1	1518	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
02	2044	N	2010	-0-	-34	-0-	75	1	1910	2	Y	23	23	1			6
							25	9									

JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	68	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	62	1	509	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	64	1	1735	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	52	1	1412	2	Y	28	30	1			9
							31	9									
11	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	52	1	1404	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
12	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	57	1	1476	2	Y	30	30	1			8
							33	9									
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	64	1	1609	2	Y	36	35	1			9
							40	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	57	1	1458	2	Y	30	31	1			8
							33	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	71	1	662	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	750	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	79	1	725	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	83	1	738	2	Y	12	9	1			4
							13	9									
01	837	N	751	-0-	-86	-0-	77	1	664	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	77	1	631	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 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
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	80	1	2165	2	Y	31	27	1			11
							34	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	84	1	2280	2	Y	36	35	1			12
							40	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	68	1	1825	2	Y	30	33	1			9
							33	9									
12	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	60	1	1562	2	Y	26	28	1			7
							29	9									
01	2418	N	1239	-0-	-1179	-0-	46	1	1170	2	Y	21	23	1			5
							23	9									
02	1792	N	1381	-0-	-411	-0-	51	1	1306	2	Y	22	21	1			6
							24	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	50	1	1294	2	Y	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	51	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	806	-0-	-314	-0-	31	1	775	2	Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	78	1	2090	2	Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	83	1	2239	2	Y	-0-					-0-
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	77	1	2069	2	Y	-0-					-0-
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	85	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	86	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	76	1	1943	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

09	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	69	1	1863	2	Y	53	52	1			18
							58	9									
10	2294	N	2045	-0-	-249	-0-	70	1	1910	2	Y	59	58	1			19
							65	9									
11	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	68	1	1832	2	Y	57	59	1			17
							63	9									
12	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	72	1	1861	2	Y	59	60	1			16
							65	9									
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	79	1	1983	2	Y	70	68	1			18
							77	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	77	1	1952	2	Y	61	63	1			16
							67	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

09	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	73	1	1959	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	77	1	2096	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	76	1	1965	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	62	1	1556	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2016	N	1356	-0-	-660	-0-	51	1	1302	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 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
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2587	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	258	1	2424	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2940	N	2763	-0-	-177	-0-	272	1	2488	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2976	N	2016	-0-	-960	-0-	204	1	1808	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2697	N	1719	-0-	-978	-0-	179	1	1537	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2576	N	475	-0-	-2101	-0-	51	1	420	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 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
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2527	2	Y	-0-					-0-
10	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	98	1	2654	2	Y	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	85	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2413	-0-	-284	-0-	90	1	2323	2	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2092	-0-	-605	-0-	80	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	79	1	2002	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 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
09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	Y	92	81	1			31
							101	9									
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	49	1	1336	2	Y	81	86	1			26
							89	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	52	1	1389	2	Y	85	86	1			25
							94	9									
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	49	1	1261	2	Y	80	83	1			22
							88	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	53	1	1325	2	Y	91	90	1			23
							100	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	55	1	1391	2	Y	86	87	1			22
							95	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 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	990	N	939	-0-	-51	-0-	90	1	841	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	89	1	832	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
11	930	N	794	-0-	-136	-0-	78	1	709	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	87	1	748	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	150	1	1232	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 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
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 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
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	Y	4	8	1			11
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	Y	5	9	1			7
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2					9
12	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	1142	2	7	9	Y	6	7	1			8
01	1240	N	1036	-0-	-204	-0-	1029	2	7	9	Y	6	9	1			5
02	1204	N	1017	-0-	-187	-0-	1013	2	4	9	Y	4					9

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 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
09	2400	N	2390	-0-	-10	-0-	84	1	2263	2	Y	39	40	1			13
							43	9									
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	94	1	2539	2	Y	49	46	1			16
							54	9									
11	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	82	1	2208	2	Y	43	46	1			13
							47	9									
12	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	85	1	2190	2	Y	43	44	1			12
							47	9									
01	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	91	1	2302	2	Y	50	49	1			13
							55	9									
02	2184	N	2165	-0-	-19	-0-	80	1	2042	2	Y	39	42	1			10
							43	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 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
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	26	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	26	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	27	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	736	-0-	-8	-0-	28	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	648	-0-	-24	-0-	25	1	623	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 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
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	39	1	1058	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1147	N	819	-0-	-328	-0-	29	1	787	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	41	1	1103	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	1147	N	963	-0-	-184	-0-	36	1	923	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1036	N	967	-0-	-69	-0-	36	1	927	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	210	1	5669	2	Y	38	37	1			13
							42	9									
10	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	206	1	5592	2	Y	43	42	1			14
							47	9									
11	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	197	1	5281	2	Y	40	42	1			12
							44	9									
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	205	1	5297	2	Y	43	43	1			12
							47	9									
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	181	1	4561	2	Y	39	41	1			10
							43	9									
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	203	1	5147	2	Y	43	42	1			11
							47	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	100	1	937	2	Y	-0-					-0-
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	105	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	618	-0-	-252	-0-	61	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	688	-0-	-397	-0-	70	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	510	-0-	-575	-0-	53	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

09	900	X	320	-0-	-580	-0-	11	1	302	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
10	408	X	408	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	360	X	343	-0-	-17	-0-	12	1	324	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	400	X	400	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
02	364	X	293	-0-	-71	-0-	11	1	275	2	Y	6	8	1			2
							7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	551	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	643	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	23	1	623	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	637	2	Y	21	21	1			6
							23	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	25	1	641	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	20	1	517	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

MO	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
09	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	35	1	947	2	Y	20	19	1			7
								22	9									
10	961	N	865	-0-		-96	-0-	30	1	815	2	Y	18	19	1			6
								20	9									
11	930	N	813	-0-		-117	-0-	29	1	765	2	Y	17	18	1			5
								19	9									
12	1023	N	959	-0-		-64	-0-	35	1	900	2	Y	22	21	1			6
								24	9									
01	949	N	949	-0-		-0-	-0-	35	1	889	2	Y	23	23	1			6
								25	9									
02	865	N	865	-0-		-0-	-0-	32	1	813	2	Y	18	19	1			5
								20	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

MO	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
09	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	56	1	1512	2	Y	17	17	1			6
								19	9									
10	1488	N	1336	-0-		-152	-0-	47	1	1272	2	Y	15	16	1			5
								17	9									
11	1530	N	1324	-0-		-206	-0-	47	1	1263	2	Y	13	14	1			4
								14	9									
12	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	66	1	1718	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
01	1333	N	1329	-0-		-4	-0-	50	1	1259	2	Y	18	19	1			5
								20	9									
02	1232	N	1186	-0-		-46	-0-	44	1	1127	2	Y	14	15	1			4
								15	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

MO	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
09	702	N	702	-0-		-0-	-0-	65	1	611	2	Y	24	19	1			11
								26	9									
10	798	N	798	-0-		-0-	-0-	74	1	700	2	Y	22	26	1			7
								24	9									
11	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	97	1	886	2	Y	21	26	1			2
								23	9									
12	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	132	1	1172	2	Y	25	19	1			8
								28	9									
01	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	138	1	1179	2	Y	20	21	1			7
								22	9									
02	897	N	897	-0-		-0-	-0-	95	1	779	2	Y	21	21	1			7
								23	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	1076	N	1076	-0-		-0-	-0-	1076	2	Y	-0-	-0-
10	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	1539	2	Y	-0-	-0-
11	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	1357	2	Y	-0-	-0-
12	1259	N	1259	-0-		-0-	-0-	1259	2	Y	-0-	-0-
01	1241	N	1241	-0-		-0-	-0-	1241	2	Y	-0-	-0-
02	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	1115	2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 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
09	420	N	368	-0-	-52	-0-	351	2	17	9	Y	15					56
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	368	2	43	9	Y	39	41	1			54
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	357	2	23	9	Y	21	38	1			37
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	347	2	35	9	Y	32	39	1			30
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					30
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	248	2	40	9	Y	36	40	1			26

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	98	-0-	-382	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	254	-0-	-136	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 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	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1133	-0-	-155	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 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
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	47	1	1280	2	Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	46	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	50	1	1298	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	49	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1166	-0-	-38	-0-	44	1	1122	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 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
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	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-

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 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
09	330	N	278	-0-	-52	-0-	10 1		268 2		Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10 1		284 2		Y	-0-					-0-
11	300	N	264	-0-	-36	-0-	9 1		255 2		Y	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	10 1		252 2		Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	10 1		260 2		Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9 1		231 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 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
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	616 1 39 9		1909 2		Y	35	34 1				12
10	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	542 1 36 9		1621 2		Y	33	34 1				11
11	2250	N	691	-0-	-1559	-0-	198 1 10 9		483 2		Y	9	17 1				3
12	2511	N	1458	-0-	-1053	-0-	406 1 23 9		1029 2		Y	21	18 1				6
01	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	480 1 39 9		1611 2		Y	35	32 1				9
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253 1 28 9		1230 2		Y	25	27 1				7

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	307 1		951 2		Y	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	330 1		988 2		Y	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	355 1		866 2		Y	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357 1		904 2		Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	263 1		883 2		Y	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	303 1		1473 2		Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 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
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-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	90	1	279	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	339	X	339	-0-	-0-	-0-	85	1	253	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	270	X	132	-0-	-138	-0-	38	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	372	X	233	-0-	-139	-0-	66	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	372	X	301	-0-	-71	-0-	69	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	336	X	128	-0-	-208	-0-	22	1	105	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

09	3000	X	721	-0-	-2279	-0-	174	1	540	2	Y	6	11	1			2
							7	9									
10	3100	X	1764	-0-	-1336	-0-	438	1	1311	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
11	3000	X	520	-0-	-2480	-0-	150	1	367	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	2914	X	655	-0-	-2259	-0-	184	1	465	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2821	X	2018	-0-	-803	-0-	458	1	1539	2	Y	19	15	1			5
							21	9									
02	1596	X	1209	-0-	-387	-0-	204	1	993	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

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	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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

09	480	N	123	-0-	-357	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	125	-0-	-371	-0-	31	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	117	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	21	1	104	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 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
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	125	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	109	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	113	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	132	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	101	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 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
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 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
09	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	2483	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	2944	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	2880	X	2436	-0-	-444	-0-	2435	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	2976	X	1641	-0-	-1335	-0-	1640	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2945	X	1498	-0-	-1447	-0-	1497	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660	X	1825	-0-	-835	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	1			1

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2608	-0-	-392	4130	2598	2	10	9	Y	9	9	1			8
10	3100	N	2676	-0-	-424	3706	2662	2	14	9	Y	13	9	1			12
11	3000	N	2490	-0-	-510	3196	2478	2	12	9	Y	11	15	1			8
12	3100	N	2579	-0-	-521	2675	2568	2	11	9	Y	10	8	1			10
01	3100	N	2611	-0-	-489	2186	2599	2	12	9	Y	11	9	1			12
02	2800	N	2323	-0-	-477	1709	2315	2	8	9	Y	7	9	1			10

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 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
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2721	2	13	9	Y	12	11	1			11
10	2914	N	2829	-0-	-85	-0-	2811	2	18	9	Y	16	12	1			15
11	2820	N	2714	-0-	-106	-0-	2699	2	15	9	Y	14	19	1			10
12	2821	N	2775	-0-	-46	-0-	2761	2	14	9	Y	13	11	1			12
01	2821	N	2556	-0-	-265	-0-	2539	2	17	9	Y	15	12	1			15
02	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2367	2	11	9	Y	10	12	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 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
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2606	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2701	2	7	9	Y	6	4	1			5
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2608	2	4	9	Y	4	6	1			3
12	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2654	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	2697	N	2622	-0-	-75	-0-	2616	2	6	9	Y	5	4	1			5
02	2436	N	2183	-0-	-253	-0-	2180	2	3	9	Y	3	4	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 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
09	1380	X	1069	-0-	-311	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	760	-0-	-511	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	1230	X	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1147	X	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
01	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	861	-0-	-175	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 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
09	2100	N	1937	-0-	-163	-0-	69	1	1856	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	73	1	1974	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	69	1	1863	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	78	1	2024	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	78	1	1977	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	63	1	1598	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 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
09	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	1685	2	20	9	Y	18	16	1			16
10	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1732	2	25	9	Y	23	17	1			22
11	1740	N	1528	-0-	-212	-0-	1506	2	22	9	Y	20	27	1			15
12	1767	N	1549	-0-	-218	-0-	1529	2	20	9	Y	18	15	1			18
01	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1489	2	20	9	Y	18	17	1			19
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	1305	2	17	9	Y	15	16	1			18

BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	88	1	2368	2	Y	-0-					-0-
10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	87	1	2350	2	Y	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	85	1	2277	2	Y	-0-					-0-
12	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	96	1	2475	2	Y	-0-					-0-
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	110	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	94	1	2385	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

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
09	3120	X	2988	-0-		-132	-0-		107	1	2874	2	Y	6	6	1			2
									7	9									
10	2976	X	2877	-0-		-99	-0-		102	1	2767	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
11	2940	X	2672	-0-		-268	-0-		96	1	2568	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
12	3100	X	2582	-0-		-518	-0-		96	1	2478	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
01	3100	X	2608	-0-		-492	-0-		99	1	2501	2	Y	7	7	1			2
									8	9									
02	2800	X	2441	-0-		-359	-0-		92	1	2342	2	Y	6	6	1			2
									7	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

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
09	780	N	685	-0-		-95	-0-		65	1	614	2	Y	5	4	1			2
									6	9									
10	775	N	701	-0-		-74	-0-		67	1	628	2	Y	5	5	1			2
									6	9									
11	720	N	630	-0-		-90	-0-		62	1	564	2	Y	4	6	1			-0-
									4	9									
12	713	N	646	-0-		-67	-0-		65	1	574	2	Y	6	4	1			2
									7	9									
01	713	N	590	-0-		-123	-0-		61	1	526	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	588	N	542	-0-		-46	-0-		58	1	478	2	Y	5	4	1			2
									6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

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
09	4320	X	3225	-0-		-1095	-0-		3218	2	7	9	Y	6	15	1			4
10	4402	X	3077	-0-		-1325	-0-		3069	2	8	9	Y	7					11
11	4050	X	3131	-0-		-919	-0-		3122	2	9	9	Y	8					19
12	3348	X	2772	-0-		-576	-0-		2766	2	6	9	Y	5	15	1			9
01	3348	X	3082	-0-		-266	-0-		3069	2	13	9	Y	12	9	1			12
02	3024	X	3004	-0-		-20	-0-		2995	2	9	9	Y	8					20

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

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
09	2760	N	2589	-0-		-171	-0-		247	1	2320	2	Y	20	15	1			9
									22	9									
10	2759	N	2630	-0-		-129	-0-		251	1	2358	2	Y	19	22	1			6
									21	9									
11	2280	N	2261	-0-		-19	-0-		221	1	2022	2	Y	16	21	1			1
									18	9									
12	2666	N	2428	-0-		-238	-0-		244	1	2162	2	Y	20	15	1			6
									22	9									
01	2635	N	2037	-0-		-598	-0-		211	1	1813	2	Y	12	14	1			4
									13	9									
02	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-		258	1	2118	2	Y	18	16	1			6
									20	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

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
09	3570	X	3443	-0-		-127	-0-		3433	2	10	9	Y	9	14	1			8
10	3689	X	3521	-0-		-168	-0-		3521	2			Y	-0-					8
11	3570	X	3413	-0-		-157	-0-		3409	2	4	9	Y	4					12
12	3689	X	3525	-0-		-164	-0-		3521	2	4	9	Y	4	12	1			4
01	3627	X	2977	-0-		-650	-0-		2977	2			Y	-0-					4
02	3220	X	3085	-0-		-135	-0-		3081	2	4	9	Y	4					8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 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
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
11	2430	N	2233	-0-	-197	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2104	-0-	-314	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1550	-0-	-522	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 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
09	540	N	454	-0-	-86	-0-	451	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			Y	-0-					3
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	406	2	1	9	Y	1					4
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	392	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	2	1	9	Y	1					2
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	367	2	1	9	Y	1					3

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 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	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			Y	-0-					92
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					92
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2866	2	51	9	Y	46					138
12	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	2988	2	20	9	Y	18					156
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2689	2	32	9	Y	29	81	1			104
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	Y	18					122

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	2	Y	27	27	1			9
							30	9									
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	89	1	2403	2	Y	30	29	1			10
							33	9									
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	90	1	2411	2	Y	30	31	1			9
							33	9									
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	100	1	2598	2	Y	33	33	1			9
							36	9									
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	99	1	2506	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	109	1	2760	2	Y	34	34	1			9
							37	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	283	2	12	9	Y	11	10	1			10
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	525	2	15	9	Y	14	11	1			13
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	554	2	15	9	Y	14	17	1			10
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	Y	12	10	1			12
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	490	2	14	9	Y	13	11	1			14
02	364	N	214	-0-	-150	-0-	204	2	10	9	Y	9	11	1			12

HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 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
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	387	2	8	9	Y	7	3	1			5
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1	4	1			2
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	435	2	7	9	Y	6	3	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 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
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1339	2	9	9	Y	8	7	1			7
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1201	2	11	9	Y	10	7	1			10
11	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1097	2	9	9	Y	8	11	1			7
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1329	2	9	9	Y	8	7	1			8
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	Y	9	7	1			10
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	Y	6	8	1			8

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 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
09	1890	N	1535	-0-	-355	-0-	55	1	1473	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	70	1	1895	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	66	1	1775	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	74	1	1926	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1736	N	1531	-0-	-205	-0-	58	1	1465	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 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
09	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
10	2232	N	2036	-0-	-196	-0-	72	1	1946	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	72	1	1931	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	82	1	2131	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
01	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	55	1	1388	2	Y	13	15	1			3
							14	9									
02	1876	N	1391	-0-	-485	-0-	52	1	1326	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 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
09	3300	X	3177	-0-	-123	-0-	3142	2	35	9	Y	32	29	1			28
10	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	3263	2	44	9	Y	40	30	1			38
11	3300	X	3172	-0-	-128	-0-	3131	2	41	9	Y	37	48	1			27
12	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	3204	2	34	9	Y	31	27	1			31
01	3348	X	2886	-0-	-462	-0-	2856	2	30	9	Y	27	28	1			30
02	2996	X	2595	-0-	-401	-0-	2567	2	28	9	Y	25	26	1			29

BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 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
09	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	40	1	1069	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
10	1643	N	49	-0-	-1594	-0-	2	1	46	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	1440	N	72	-0-	-1368	-0-	3	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	3	1	81	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	78	1	2092	2	Y	36	36	1			12
							40	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	80	1	2169	2	Y	43	41	1			14
							47	9									
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	88	1	2360	2	Y	45	45	1			14
							50	9									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	95	1	2460	2	Y	48	49	1			13
							53	9									
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2451	2	Y	54	53	1			14
							59	9									
02	2324	N	2313	-0-	-11	-0-	86	1	2181	2	Y	42	45	1			11
							46	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	921	2	56	9	Y	51	50	1			43
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1651	2	77	9	Y	70	48	1			65
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1675	2	67	9	Y	61	81	1			45
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1739	2	62	9	Y	56	47	1			54
01	868	N	764	-0-	-104	-0-	695	2	69	9	Y	63	51	1			66
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	583	2	37	9	Y	34	53	1			47

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

09	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	271	1	2539	2	Y	104	83	1			47
							114	9									
10	3317	X	2970	-0-	-347	-0-	275	1	2588	2	Y	97	112	1			32
							107	9									
11	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	251	1	2295	2	Y	86	112	1			6
							95	9									
12	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	256	1	2271	2	Y	113	85	1			34
							124	9									
01	3007	X	2670	-0-	-337	-0-	269	1	2309	2	Y	84	89	1			29
							92	9									
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	243	1	1994	2	Y	90	88	1			31
							99	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

09	2430	N	2366	-0-	-64	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2254	-0-	-86	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2571	2	13	9	Y	12	17	1			16
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2683	2	17	9	Y	15	14	1			17
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2523	2	32	9	Y	29	27	1			19
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2601	2	20	9	Y	18	21	1			16
01	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2595	2	8	9	Y	7	17	1			6
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2321	2	4	9	Y	4					10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 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
09	2580	N	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
10	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2550	N	2003	-0-	-547	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 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
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4	6	1			6
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	892	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	840	N	381	-0-	-459	-0-	369	2	12	9	Y	11	10	1			7
12	899	N	368	-0-	-531	-0-	360	2	8	9	Y	7	8	1			6
01	899	N	370	-0-	-529	-0-	368	2	2	9	Y	2	6	1			2
02	364	N	208	-0-	-156	-0-	206	2	2	9	Y	2					4

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 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
09	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	138	1	3734	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	142	1	3859	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	3990	X	3390	-0-	-600	-0-	122	1	3265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	4123	X	2373	-0-	-1750	-0-	88	1	2283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	4123	X	2647	-0-	-1476	-0-	101	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3612	X	3322	-0-	-290	-0-	126	1	3193	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 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
09	1650	N	1333	-0-	-317	-0-	47	1	1264	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
10	1891	N	1267	-0-	-624	-0-	44	1	1200	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	1770	N	1151	-0-	-619	-0-	41	1	1089	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	43	1	1113	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
01	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	44	1	1120	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	37	1	931	2	Y	15	17	1			4
							17	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 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
09	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2729	2	18	9	Y	16	35	1			8
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2634	2	18	9	Y	16					24
11	3000	N	3474	-0-	474	474	3457	2	17	9	Y	15					39
12	3100	N	3177	-0-	77	551	3133	2	44	9	Y	40	39	1			40
01	3100	N	3900	-0-	800	1351	3878	2	22	9	Y	20	39	1			21
02	4671	X	3320	-0-	-1351	-0-	3302	2	18	9	Y	16					37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

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
09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	129	1	1207	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	126	-0-	-2013	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1655	-0-	-415	-0-	163	1	1492	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	852	-0-	-543	-0-	86	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	290	1	2484	2	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	257	1	2111	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

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
09	960	N	933	-0-	-27	-0-	852	2	81	9	Y	74	122	1			68
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	873	2	6	9	Y	5					73
11	930	N	854	-0-	-76	-0-	822	2	32	9	Y	29					102
12	961	N	713	-0-	-248	-0-	673	2	40	9	Y	36	105	1			33
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	Y	4					37
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	774	2	37	9	Y	34					71

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1876	2	20	9	Y	18	39	1			9
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2144	2	20	9	Y	18					27
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2033	2	19	9	Y	17					44
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2111	2	48	9	Y	44	43	1			45
01	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	2125	2	28	9	Y	25	43	1			27
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1914	2	19	9	Y	17					44

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

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
09	3000	N	2852	-0-	-148	494	2837	2	15	9	Y	14	19	1			16
10	3100	N	2995	-0-	-105	389	2971	2	24	9	Y	22	20	1			18
11	3000	N	2780	-0-	-220	169	2759	2	21	9	Y	19	20	1			17
12	3100	N	2992	-0-	-108	61	2970	2	22	9	Y	20	21	1			16
01	2984	N	2923	-0-	-61	-0-	2899	2	24	9	Y	22	21	1			17
02	2492	N	1950	-0-	-542	-0-	1926	2	24	9	Y	22	22	1			17

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 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
09	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3346	-0-	-188	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2458	-0-	-1076	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2988	-0-	-204	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

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
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	192	1	1803	2	Y	22	17	1			10
							24	9									
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	195	1	1835	2	Y	20	23	1			7
							22	9									
11	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	173	1	1579	2	Y	17	23	1			1
							19	9									
12	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	195	1	1728	2	Y	24	18	1			7
							26	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	204	1	1746	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	182	1	1491	2	Y	18	18	1			6
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 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
09	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3518	2	33	9	Y	30	61	1			14
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3664	2	32	9	Y	29					43
11	3690	X	3239	-0-	-451	-0-	3217	2	22	9	Y	20					63
12	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3602	2	77	9	Y	70	64	1			69
01	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	3202	2	45	9	Y	41	67	1			43
02	3332	X	2895	-0-	-437	-0-	2863	2	32	9	Y	29					72

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	1942	-0-	-1178	-0-	1918	2	24	9	Y	22	26	1			22
10	3224	X	319	-0-	-2905	-0-	308	2	11	9	Y	10	16	1			16
11	3120	X	683	-0-	-2437	-0-	664	2	19	9	Y	17	18	1			15
12	3224	X	1809	-0-	-1415	-0-	1775	2	34	9	Y	31	27	1			19
01	2449	X	601	-0-	-1848	-0-	583	2	18	9	Y	16	20	1			15
02	1820	X	714	-0-	-1106	-0-	704	2	10	9	Y	9	14	1			10

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 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
09	5370	X	5307	-0-	-63	-0-	5294	2	13	9	Y	12	16	1			14
10	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	5138	2	20	9	Y	18	17	1			15
11	5370	X	5366	-0-	-4	-0-	5348	2	18	9	Y	16	17	1			14
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5550	2	19	9	Y	17	17	1			14
01	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	4574	2	19	9	Y	17	17	1			14
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5262	2	20	9	Y	18	18	1			14

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 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
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1714	2	Y	27	29	1			9
							30	9									
10	1860	N	1550	-0-	-310	-0-	54	1	1467	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
11	2130	N	1906	-0-	-224	-0-	67	1	1803	2	Y	33	31	1			10
							36	9									
12	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	49	1	1268	2	Y	22	26	1			6
							24	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	93	1	2355	2	Y	48	42	1			12
							53	9									
02	1792	N	1366	-0-	-426	-0-	51	1	1290	2	Y	23	29	1			6
							25	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 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
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	21	1	562	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	21	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	546	-0-	-84	-0-	20	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	25	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 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
09	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4271	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	4092	X	1977	-0-	-2115	-0-	1975	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	3480	X	2536	-0-	-944	-0-	2535	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	4402	X	3806	-0-	-596	-0-	3804	2	2	9	Y	2	1	1			2
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4664	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	3976	X	3908	-0-	-68	-0-	3907	2	1	9	Y	1	2	1			2

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 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
09	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2124	2	29	9	Y	26	50	1			37
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	Y	3					40
11	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2160	2	21	9	Y	19					59
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2244	2	26	9	Y	24	63	1			20
01	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2343	2	3	9	Y	3					23
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2166	2	24	9	Y	22					45

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2653	-0-	-857	-0-	2649	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	3627	X	2723	-0-	-904	-0-	2715	2	8	9	Y	7	5	1			6
11	3510	X	2868	-0-	-642	-0-	2861	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	3627	X	2521	-0-	-1106	-0-	2517	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	2155	2	7	9	Y	6	4	1			6
02	2688	X	2211	-0-	-477	-0-	2207	2	4	9	Y	4	5	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 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
09	3360	X	3038	-0-	-322	-0-	107	1	2885	2	Y	42	42	1			14
							46	9									
10	3379	X	3323	-0-	-56	-0-	116	1	3152	2	Y	50	48	1			16
							55	9									
11	3270	X	3176	-0-	-94	-0-	112	1	3011	2	Y	48	50	1			14
							53	9									
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	117	1	3033	2	Y	51	51	1			14
							56	9									
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	128	1	3235	2	Y	59	58	1			15
							65	9									
02	2996	X	2722	-0-	-274	-0-	101	1	2575	2	Y	42	46	1			11
							46	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 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
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	82	1	2218	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	84	1	2286	2	Y	25	24	1			8
							28	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2060	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	79	1	2055	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1	2031	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	69	1	1762	2	Y	20	21	1			5
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

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
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	17	16	1			6
							19	9									
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	510	2	Y	18	19	1			5
							20	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	19	1	492	2	Y	18	19	1			5
							20	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

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
09	2910	X	2463	-0-	-447	-0-	87	1	2347	2	Y	26	25	1			9
							29	9									
10	2852	X	2777	-0-	-75	-0-	98	1	2643	2	Y	33	31	1			11
							36	9									
11	2550	X	2457	-0-	-93	-0-	87	1	2338	2	Y	29	31	1			9
							32	9									
12	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	83	1	2148	2	Y	29	30	1			8
							32	9									
01	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	89	1	2244	2	Y	31	31	1			8
							34	9									
02	2520	X	2068	-0-	-452	-0-	77	1	1965	2	Y	24	26	1			6
							26	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

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
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	90	1	2416	2	Y	-0-					-0-
10	2697	N	2473	-0-	-224	-0-	88	1	2385	2	Y	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	95	1	2552	2	Y	-0-					-0-
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2622	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	1569	-0-	-911	-0-	60	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1601	-0-	-863	-0-	61	1	1540	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

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
09	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	2444	2	12	9	Y	11	15	1			13
10	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2473	2	14	9	Y	13	12	1			14
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3152	2	26	9	Y	24	22	1			16
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2983	2	15	9	Y	14	17	1			13
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3097	2	7	9	Y	6	14	1			5
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2767	2	4	9	Y	4					9

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

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
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	298	1	2799	2	Y	27	21	1			12
							30	9									
10	3255	X	3136	-0-	-119	-0-	299	1	2809	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
11	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	300	1	2741	2	Y	22	28	1			2
							24	9									
12	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	317	1	2809	2	Y	29	22	1			9
							32	9									
01	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	323	1	2766	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
02	2912	X	2306	-0-	-606	-0-	248	1	2035	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

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
09	4680	X	2871	-0-	-1809	-0-	2860	2	11	9	Y	10	11	1			10
10	4836	X	3465	-0-	-1371	-0-	3446	2	19	9	Y	17	11	1			16
11	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	2781	2	21	9	Y	19	21	1			14
12	4836	X	2669	-0-	-2167	-0-	2654	2	15	9	Y	14	15	1			13
01	3472	X	1782	-0-	-1690	-0-	1772	2	10	9	Y	9	9	1			13
02	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	Y	12	11	1			14

THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

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
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-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

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
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

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
09	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	103	1	2777	2	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	3751	X	2531	-0-	-1220	-0-	89	1	2419	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	3480	X	3160	-0-	-320	-0-	112	1	3019	2	Y	26	25	1			8
							29	9									
12	3596	X	2743	-0-	-853	-0-	101	1	2617	2	Y	23	25	1			6
							25	9									
01	3038	X	2316	-0-	-722	-0-	88	1	2204	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
02	2940	X	2592	-0-	-348	-0-	97	1	2472	2	Y	21	21	1			6
							23	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	104	1	2816	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2628	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
12	2821	X	2754	-0-	-67	-0-	102	1	2640	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
01	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	100	1	2524	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	2660	X	2577	-0-	-83	-0-	97	1	2467	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 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
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	193	1	1811	2	Y	51	40	1			23
							56	9									
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	211	1	1981	2	Y	47	55	1			15
							52	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	205	1	1874	2	Y	43	55	1			3
							47	9									
12	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	207	1	1837	2	Y	54	41	1			16
							59	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	230	1	1972	2	Y	41	43	1			14
							45	9									
02	1988	N	1854	-0-	-134	-0-	196	1	1610	2	Y	44	43	1			15
							48	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 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
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1572	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	61	1	1641	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1710	N	1439	-0-	-271	-0-	52	1	1385	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	64	1	1663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	65	1	1634	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1344	N	1263	-0-	-81	-0-	48	1	1213	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	121	1	3266	2	Y	-0-					-0-
10	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	133	1	3594	2	Y	-0-					-0-
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	128	1	3438	2	Y	-0-					-0-
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	136	1	3528	2	Y	-0-					-0-
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	136	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	122	1	3094	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 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
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2462	2	7	9	Y	6	7	1			7
10	2542	N	2396	-0-	-146	-0-	2390	2	6	9	Y	5	6	1			6
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	Y	13	11	1			8
12	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	2431	2	9	9	Y	8	9	1			7
01	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	2012	2	2	9	Y	2	7	1			2
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	1653	2	1	9	Y	1					3

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 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
09	2640	X	2289	-0-	-351	-0-	82	1	2204	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2728	X	2191	-0-	-537	-0-	78	1	2110	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	2640	X	1933	-0-	-707	-0-	69	1	1861	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	69	1	1797	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	65	1	1633	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2128	X	1461	-0-	-667	-0-	55	1	1404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 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
09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2476	2	23	9	Y	21	19	1			18
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2549	2	30	9	Y	27	20	1			25
11	2520	N	2497	-0-	-23	-0-	2471	2	26	9	Y	24	32	1			17
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2601	2	24	9	Y	22	18	1			21
01	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	2264	2	24	9	Y	22	19	1			24
02	2324	N	2191	-0-	-133	-0-	2171	2	20	9	Y	18	20	1			22

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	802	2	125	9	Y	114	140	1			142
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1000	2	138	9	Y	125	135	1			132
11	1110	N	676	-0-	-434	-0-	587	2	89	9	Y	81	109	1			104
12	961	N	718	-0-	-243	-0-	584	2	134	9	Y	122	126	1			100
01	1147	N	708	-0-	-439	-0-	596	2	112	9	Y	102	126	1			76
02	644	N	525	-0-	-119	-0-	423	2	102	9	Y	93					169

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 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
09	2910	X	2659	-0-	-251	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2197	-0-	-531	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2203	-0-	-205	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 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
09	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1596	-0-	-295	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 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
09	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	36 23	1 9	959	2	Y	21	24	1			7
10	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	62 44	1 9	1685	2	Y	40	34	1			13
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	62 44	1 9	1671	2	Y	40	41	1			12
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	65 44	1 9	1673	2	Y	40	41	1			11
01	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	65 48	1 9	1648	2	Y	44	44	1			11
02	1652	N	1560	-0-	-92	-0-	58 39	1 9	1463	2	Y	35	37	1			9

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 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
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			Y	-0-					-0-
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4267	-0-	-23	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 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
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	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-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

MO	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
09	791	N	791	-0-		-0-	-0-	27	1	735	2	Y	26	26	1			9
								29	9									
10	992	N	629	-0-		-363	-0-	22	1	583	2	Y	22	24	1			7
								24	9									
11	810	N	800	-0-		-10	-0-	28	1	739	2	Y	30	28	1			9
								33	9									
12	806	N	772	-0-		-34	-0-	28	1	712	2	Y	29	30	1			8
								32	9									
01	842	N	842	-0-		-0-	-0-	31	1	774	2	Y	34	33	1			9
								37	9									
02	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	44	1	1121	2	Y	44	41	1			12
								48	9									

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

MO	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
09	3983	X	3983	-0-		-0-	-0-	124	1	3859	2	N	-0-					240
10	4398	X	4398	-0-		-0-	-0-	133	1	4145	2	N	109	190	1			159
								120	9									
11	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	110	1	3443	2	N	98	193	1			64
								108	9									
12	3662	X	3662	-0-		-0-	-0-	112	1	3455	2	N	86					150
								95	9									
01	2464	X	2464	-0-		-0-	-0-	73	1	2346	2	N	41					191
								45	9									
02	3407	X	3407	-0-		-0-	-0-	107	1	3203	2	N	88	181	1			98
								97	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

MO	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
09	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	2742	2	10	9	Y	9	22	1			5
10	2704	N	2704	-0-		-0-	-0-	2690	2	14	9	Y	13					18
11	2697	N	2697	-0-		-0-	-0-	2687	2	10	9	Y	9					27
12	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	2511	2	30	9	Y	27	25	1			29
01	2052	N	2052	-0-		-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	28	1			14
02	2159	N	2159	-0-		-0-	-0-	2152	2	7	9	Y	6					20

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

MO	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
09	2580	X	2492	-0-		-88	-0-	2480	2	12	9	Y	11	10	1			10
10	2604	X	2546	-0-		-58	-0-	2529	2	17	9	Y	15	11	1			14
11	2610	X	2460	-0-		-150	-0-	2446	2	14	9	Y	13	17	1			10
12	2697	X	2506	-0-		-191	-0-	2494	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	2697	X	2486	-0-		-211	-0-	2471	2	15	9	Y	14	11	1			14
02	2324	X	2138	-0-		-186	-0-	2128	2	10	9	Y	9	11	1			12

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

MO	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
09	690	N	640	-0-		-50	-0-	23	1	609	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
10	689	N	689	-0-		-0-	-0-	24	1	655	2	Y	9	8	1			3
								10	9									
11	652	N	652	-0-		-0-	-0-	23	1	621	2	Y	7	8	1			2
								8	9									
12	682	N	682	-0-		-0-	-0-	25	1	648	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	682	N	652	-0-		-30	-0-	25	1	617	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
02	616	N	592	-0-		-24	-0-	22	1	562	2	Y	7	7	1			2
								8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 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	3090	X	2964	-0-	-126	-0-	105	1	2833	2	Y	24	24	1			8
							26	9									
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	111	1	3017	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
11	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	101	1	2706	2	Y	26	27	1			8
							29	9									
12	3069	X	2492	-0-	-577	-0-	92	1	2376	2	Y	22	24	1			6
							24	9									
01	3162	X	2227	-0-	-935	-0-	84	1	2118	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
02	2856	X	1876	-0-	-980	-0-	70	1	1788	2	Y	16	18	1			4
							18	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 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
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	103	1	2787	2	Y	50	52	1			17
							55	9									
10	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	104	1	2817	2	Y	56	55	1			18
							62	9									
11	2910	X	2657	-0-	-253	-0-	93	1	2508	2	Y	51	54	1			15
							56	9									
12	3007	X	2527	-0-	-480	-0-	92	1	2382	2	Y	48	50	1			13
							53	9									
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	124	1	3121	2	Y	71	66	1			18
							78	9									
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	112	1	2857	2	Y	57	60	1			15
							63	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 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
09	1980	N	1208	-0-	-772	-0-	116	1	1086	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2046	N	1362	-0-	-684	-0-	131	1	1227	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	144	1	1318	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	118	1	1043	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	1364	N	1124	-0-	-240	-0-	117	1	1001	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1372	N	1139	-0-	-233	-0-	123	1	1010	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 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
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
11	3660	X	3484	-0-	-176	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3119	-0-	-725	-0-	3119	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2702	-0-	-770	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 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
09	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	45	1	1202	2	Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	46	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1127	-0-	-49	-0-	43	1	1084	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	454	2	31	9	Y	28					103
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	575	2	85	9	Y	77	77	1			103
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	531	2	43	9	Y	39	72	1			70
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	468	2	68	9	Y	62	75	1			57
01	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			Y	-0-					57
02	532	N	177	-0-	-355	-0-	101	2	76	9	Y	69	77	1			49

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 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
09	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	4385	2	17	9	Y	15					54
10	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	4472	2	41	9	Y	37	39	1			52
11	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	4284	2	23	9	Y	21	37	1			36
12	4650	X	4457	-0-	-193	-0-	4423	2	34	9	Y	31	38	1			29
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4282	2			Y	-0-					29
02	4116	X	3792	-0-	-324	-0-	3753	2	39	9	Y	35	39	1			25

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 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
09	3150	X	2681	-0-	-469	-0-	94	1	2537	2	Y	45	46	1			15
							50	9									
10	3503	X	2355	-0-	-1148	-0-	82	1	2226	2	Y	43	44	1			14
							47	9									
11	3390	X	2956	-0-	-434	-0-	104	1	2793	2	Y	54	52	1			16
							59	9									
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	132	1	3430	2	Y	70	67	1			19
							77	9									
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	140	1	3536	2	Y	78	77	1			20
							86	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	135	1	3437	2	Y	68	70	1			18
							75	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 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
09	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	3534	2	21	9	Y	19	26	1			22
10	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	3980	2	36	9	Y	33	29	1			26
11	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	3890	2	34	9	Y	31	31	1			26
12	4185	X	4007	-0-	-178	-0-	3973	2	34	9	Y	31	32	1			25
01	4185	X	2744	-0-	-1441	-0-	2715	2	29	9	Y	26	28	1			23
02	3668	X	3174	-0-	-494	-0-	3143	2	31	9	Y	28	30	1			21

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 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
09	1560	N	1442	-0-	-118	-0-	1387	2	55	9	Y	50	64	1			53
10	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1459	2	81	9	Y	74	67	1			60
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1402	2	73	9	Y	66	69	1			57
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1465	2	77	9	Y	70	71	1			56
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1556	2	85	9	Y	77	73	1			60
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1365	2	81	9	Y	74	74	1			60

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 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
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	120	1	3248	2	Y	40	40	1			14
							44	9									
10	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	122	1	3310	2	Y	45	44	1			15
							50	9									
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	115	1	3093	2	Y	42	44	1			13
							46	9									
12	3286	X	2944	-0-	-342	-0-	108	1	2793	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	124	1	3133	2	Y	48	47	1			12
							53	9									
02	2968	X	2753	-0-	-215	-0-	103	1	2610	2	Y	36	39	1			9
							40	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	371	2	32	9	Y	29	27	1			23
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	357	2	48	9	Y	44	38	1			29
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	326	2	32	9	Y	29	31	1			27
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	Y	23	27	1			23
01	403	N	179	-0-	-224	-0-	164	2	15	9	Y	14	20	1			17
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	240	2	29	9	Y	26	27	1			16

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	3487	2	4	9	Y	4	6	1			5
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3718	2	4	9	Y	4	4	1			5
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3419	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	3518	2	7	9	Y	6	7	1			5
01	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	3401	2	2	9	Y	2	5	1			2
02	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	3343	2	1	9	Y	1					3

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 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
09	7620	X	42	-0-	-7578	-0-	39	2	3	9	Y	3	51	1			53
10	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7895	2	86	9	Y	78	43	1			88
11	7620	X	1225	-0-	-6395	-0-	1211	2	14	9	Y	13					101
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	3998	2	22	9	Y	20	73	1			48
01	7874	X	49	-0-	-7825	-0-	48	2	1	9	Y	1	48	1			1
02	7112	X	5456	-0-	-1656	-0-	5372	2	84	9	Y	76					77

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	4784	-0-	-76	-0-	4740	2	44	9	Y	40	92	1			130
10	5022	X	4952	-0-	-70	-0-	4888	2	64	9	Y	58	104	1			84
11	4950	X	3937	-0-	-1013	-0-	3909	2	28	9	Y	25					109
12	5115	X	5110	-0-	-5	-0-	5040	2	70	9	Y	64	79	1			94
01	5115	X	4929	-0-	-186	-0-	4855	2	74	9	Y	67	103	1			58
02	4480	X	4451	-0-	-29	-0-	4394	2	57	9	Y	52					110

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26280	X	26280	-0-	-0-	-0-	26001	2	279	9	N	254	359	1			258
10	26291	X	26291	-0-	-0-	-0-	25982	2	309	9	N	281	188	1			351
11	23951	X	23951	-0-	-0-	-0-	23683	2	268	9	N	244	374	1			221
12	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23051	2	285	9	N	259	189	1			291
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	22411	2	196	9	N	178	372	1			97
02	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18320	2	74	9	N	67					164

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	197	1	2418	3	Y	36	27	1			9
							40	9									
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	200	1	2404	3	Y	44	43	1			10
							48	9									
11	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	196	1	2323	3	Y	43	41	1			12
							47	9									
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	180	1	2129	3	Y	46	50	1			8
							51	9									
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	97	1	1009	3	Y	43	43	1			8
							47	9									
02	2408	N	676	-0-	-1732	-0-	53	1	598	3	Y	23	23	1			8
							25	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

09	960	N	920	-0-	-40	-0-	69	1	851	3	Y	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	73	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	72	1	856	3	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	61	1	687	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	75	1	447	3	Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	92	1	680	3	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	83	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	97	1	780	3	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	14	1	170	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	18	1	214	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 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
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.		-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	79	-0-	-169	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 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
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2617	2	3	9	Y	3	2	0			1
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2390	2	8	9	Y	7	7	0			1
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2192	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2033	2	7	9	Y	6	6	0			1

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 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
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2752	-0-	2752	2752	2752	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					177
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					177
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					177
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					177
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					177
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 292960 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3596 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	82	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	-0-					-0-
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	163	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	222	1	2763	2	N	-0-					-0-
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	N	-0-					-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
12	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2490	-0-	-300	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2318	-0-	-202	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 6121

09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					98
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1114	3	83	9	N	75					173
11	1140	N	971	-0-	-169	-0-	956	3	15	9	N	14					187
12	1116	N	958	-0-	-158	-0-	956	3	2	9	N	2	159	1			30
01	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1012	3	39	9	N	35					65
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1052	3	52	9	N	47					112

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

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-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

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-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

09	1860	N	1467	-0-	-393	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	341	N	20	-0-	-321	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	193	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 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
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	-0-	-55	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2797	-0-	-53	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2718	-0-	-196	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2473	-0-	-131	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	3			N	-0-					46
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					46
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					46
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					46
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					46
*02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 5105 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	1024	-0-	-1972	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

09	2400	X	507	-0-	-1893	-0-	507	3			N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1443	-0-	-957	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1091	-0-	-1389	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	466	-0-	-2014	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	111	-0-	-2129	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

09	2370	X	2083	-0-	-287	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	2141	-0-	-308	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	1749	-0-	-621	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	1668	-0-	-471	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	610	-0-	-1529	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1871	-0-	-61	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13879 - 18052

09	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3163	2			N	-0-					20
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					20
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					20
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					20
01	4061	X	800	-0-	-3261	-0-	800	2			N	-0-					20
*02	3668	X	2358	-0-	-1310	-0-	2358	2			N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13183 - 17894

09	669	X	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
01	458	X	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

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
09	2280	X	2116	-0-	-164	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2206	-0-	-150	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
11	2280	X	1817	-0-	-463	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	597	-0-	-1759	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

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
09	14B2 EXT		852	-0-	852	1703	852	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		650	-0-	650	2353	650	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		962	-0-	962	3315	962	3			N	-0-					-0-
12	3669	X	354	-0-	-3315	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	868	X	473	-0-	-395	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	896	N	342	-0-	-554	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

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
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-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

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
09	14B2 EXT		1999	-0-	1999	4186	1999	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1883	-0-	1883	6069	1883	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2215	-0-	2215	8284	2215	3			N	-0-					-0-
12	10783	X	2499	-0-	-8284	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1253	-0-	-819	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

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
09	25694	X	25694	-0-	-0-	-0-	1675	1	24019	2	Y	-0-					-0-
10	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	1005	1	14102	2	Y	-0-					-0-
11	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	328	1	6268	2	Y	-0-					-0-
12	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	680	1	11343	2	Y	-0-					-0-
01	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	470	1	7463	2	Y	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	893	1	10340	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	1165	1	16697	2	Y	-0-					-0-
10	6851	X	6791	-0-	-60	-0-	452	1	6339	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	4808	-0-	-1822	-0-	239	1	4569	2	Y	-0-					-0-
12	6851	X	4848	-0-	-2003	-0-	274	1	4574	2	Y	-0-					-0-
01	6851	X	3159	-0-	-3692	-0-	187	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	2464	-0-	-3724	-0-	196	1	2268	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
10	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
01	775	X	25	-0-	-750	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11154	2			N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2358	-0-	-822	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1549	-0-	-1737	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2192	-0-	-244	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22110	X	19246	-0-	-2864	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
10	22847	X	18158	-0-	-4689	-0-	18158	2			N	-0-					-0-
11	22110	X	17914	-0-	-4196	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17215	-0-	-2687	-0-	17215	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16925	-0-	-2977	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14718	-0-	-3258	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30661	X	30661	-0-	-0-	-0-	30661	2			N	-0-					-0-
10	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
11	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	26930	2			N	-0-					-0-
12	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
01	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11864	2			N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2299	-0-	-161	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1759	-0-	-783	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	763	-0-	-1697	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	587	-0-	-1955	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	1090	-0-	-1297	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-

WEST IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	2850	-0-	-930	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	1513	-0-	-2393	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1574	-0-	-1836	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3180	-0-	-230	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2750	-0-	-1338	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	29872	X	29872	-0-	-0-	-0-	29872	2			N	-0-					-0-
11	25196	X	25196	-0-	-0-	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
12	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
01	21781	X	21781	-0-	-0-	-0-	21781	2			N	-0-					-0-
02	17473	X	17473	-0-	-0-	-0-	17473	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

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-

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

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-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

09	29554	X	29554	-0-	-0-	-0-	29554	2			N	-0-					-0-
10	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
11	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
12	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	27302	2			N	-0-					-0-
01	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	20318	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

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-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

09	26700	X	9513	-0-	-17187	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	9367	-0-	-10380	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
11	15600	X	6299	-0-	-9301	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	8829	-0-	-2920	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	7573	-0-	-4176	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6373	-0-	-2503	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

09	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	459	-0-	-3230	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
10	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	20398	2			N	-0-					-0-
11	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
12	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
01	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
02	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

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-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

09	750	N	122	-0-	-628	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	5166	-0-	2066	2066	5166	2			N	-0-					-0-
11	2169	N	103	-0-	-2066	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	345	-0-	-2042	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	138	-0-	-2018	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

09	34732	X	34732	-0-	-0-	-0-	34732	2			N	-0-					-0-
10	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
11	32219	X	32219	-0-	-0-	-0-	32219	2			N	-0-					-0-
12	31153	X	31153	-0-	-0-	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
01	28886	X	28886	-0-	-0-	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
02	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

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-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

09	35640	X	24065	-0-	-11575	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	19859	-0-	-16256	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
11	30990	X	18528	-0-	-12462	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
12	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	20338	-0-	-4834	-0-	20338	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	12429	-0-	-10027	-0-	12429	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

09	2910	X	2346	-0-	-564	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	1857	-0-	-995	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
12	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2064	-0-	-354	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	336	-0-	-2688	-0-	336	2			N	-0-					-0-

CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

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-

MARCO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

09	17370	X	12545	-0-	-4825	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	12270	-0-	-5462	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
11	16350	X	11008	-0-	-5342	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	11307	-0-	-2302	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	10843	-0-	-2766	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10077	-0-	-1627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

09	18630	X	10088	-0-	-8542	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	7428	-0-	-8909	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	14603	-0-	-1207	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
12	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
01	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

09	33611	X	33611	-0-	-0-	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
10	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2			N	-0-					-0-
11	30304	X	30304	-0-	-0-	-0-	30304	2			N	-0-					-0-
12	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
01	25976	X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2			N	-0-					-0-
02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17520	X	9877	-0-	-7643	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	12260	-0-	-3736	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	14638	-0-	-842	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	6037	-0-	-6828	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	16362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	7421	-0-	-6243	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	3745	-0-	-1625	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	3461	-0-	-829	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3255	-0-	-837	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	10642	-0-	-4148	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	5291	-0-	-7543	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
11	12420	X	9354	-0-	-3066	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
12	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	8841	-0-	-2164	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	262	-0-	-9678	-0-	262	2			N	-0-					-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	4705	-0-	-1565	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4834	-0-	-808	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4348	-0-	-860	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4834	-0-	-374	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2432	-0-	-1964	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
10	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	9317	-0-	-6433	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	19654	X	18529	-0-	-1125	-0-	18529	2			N	-0-					-0-
01	19654	X	16824	-0-	-2830	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	10061	-0-	-7691	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	29475	2			N	-0-					-0-
10	17358	X	17358	-0-	-0-	-0-	17358	2			N	-0-					-0-
11	29879	X	29879	-0-	-0-	-0-	29879	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2136	-0-	-1336	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
01	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	30298	2			N	-0-					-0-
02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	14827	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	428	-0-	-2002	-0-	428	2			N	-0-					19
10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					19
11	2430	X	288	-0-	-2142	-0-	288	2			N	-0-					19
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					19
01	2511	X	29	-0-	-2482	-0-	29	2			N	-0-					19
*02	2268	X	16	-0-	-2252	-0-	16	2			N	-0-					19

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

09	35969	X	35969	-0-	-0-	-0-	2345	1	33624	2	N	-0-					-0-
10	52653	X	52653	-0-	-0-	-0-	3504	1	49149	2	N	-0-					-0-
11	44348	X	44348	-0-	-0-	-0-	2208	1	42140	2	N	-0-					-0-
12	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	2598	1	43359	2	N	-0-					-0-
01	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	2072	1	32883	2	N	-0-					-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1164	1	13483	2	N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

09	28961	X	28961	-0-	-0-	-0-	28961	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29946	2			N	-0-					-0-
11	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
12	29946	X	29946	-0-	-0-	-0-	29946	2			N	-0-					-0-
01	29537	X	29537	-0-	-0-	-0-	29537	2			N	-0-					-0-
02	24900	X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	2			N	-0-					-0-

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

09	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
10	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	35556	2			N	-0-					-0-
11	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
12	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
01	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

09	2430	X	1167	-0-	-1263	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	68	-0-	-1942	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	2022	-0-	-55	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

09	3570	X	2012	-0-	-1558	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3252	-0-	-437	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4405	-0-	-725	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3802	-0-	-1499	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4053	-0-	-63	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

09	53855	X	53855	-0-	-0-	-0-	53855	2			N	-0-					-0-
10	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
11	51474	X	51474	-0-	-0-	-0-	51474	2			N	-0-					-0-
12	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	40277	X	40277	-0-	-0-	-0-	40277	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39922	X	39922	-0-	-0-	-0-	39922	2			N	-0-					-0-
10	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
11	21287	X	21287	-0-	-0-	-0-	21287	2			N	-0-					-0-
12	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
01	33467	X	33467	-0-	-0-	-0-	33467	2			N	-0-					-0-
02	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	19583	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106757	X	106757	-0-	-0-	-0-	106757	2			N	-0-					-0-
10	71760	X	71760	-0-	-0-	-0-	71760	2			N	-0-					-0-
11	137627	X	137627	-0-	-0-	-0-	137627	2			N	-0-					-0-
12	59898	X	59898	-0-	-0-	-0-	59898	2			N	-0-					-0-
01	138723	X	138723	-0-	-0-	-0-	138723	2			N	-0-					-0-
02	112244	X	112244	-0-	-0-	-0-	112244	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23100	X	21934	-0-	-1166	-0-	21934	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	22608	-0-	-1262	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
11	22890	X	20829	-0-	-2061	-0-	20829	2			N	-0-					-0-
12	23498	X	21592	-0-	-1906	-0-	21592	2			N	-0-					-0-
01	23498	X	21970	-0-	-1528	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19493	-0-	-975	-0-	19493	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45750	X	40426	-0-	-5324	-0-	40426	2			N	-0-					-0-
10	45539	X	34125	-0-	-11414	-0-	34125	2			N	-0-					-0-
11	43260	X	40599	-0-	-2661	-0-	40599	2			N	-0-					-0-
12	41788	X	40515	-0-	-1273	-0-	40515	2			N	-0-					-0-
01	41788	X	36773	-0-	-5015	-0-	36773	2			N	-0-					-0-
02	37884	X	33422	-0-	-4462	-0-	33422	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

09	76424	X	76424	-0-	-0-	-0-	76424	2			N	-0-					-0-
10	40475	X	40475	-0-	-0-	-0-	40475	2			N	-0-					-0-
11	67078	X	67078	-0-	-0-	-0-	67078	2			N	-0-					-0-
12	38639	X	38639	-0-	-0-	-0-	38639	2			N	-0-					-0-
01	88390	X	88390	-0-	-0-	-0-	88390	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	49112	-0-	-0-	-0-	49112	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

09	70297	X	70297	-0-	-0-	-0-	70297	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45643	X	45643	-0-	-0-	-0-	45643	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44323	X	44323	-0-	-0-	-0-	44323	2			N	-0-					-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

09	61872	X	61872	-0-	-0-	-0-	61872	2			N	-0-					-0-
10	32946	X	32946	-0-	-0-	-0-	32946	2			N	-0-					-0-
11	60378	X	60378	-0-	-0-	-0-	60378	2			N	-0-					-0-
12	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
01	60289	X	60289	-0-	-0-	-0-	60289	2			N	-0-					-0-
02	50241	X	50241	-0-	-0-	-0-	50241	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22224	X	22224	-0-	-0-	-0-	22224	2			N	-0-					-0-
02	18818	X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74460	X	58632	-0-	-15828	-0-	58632	2			N	-0-					-0-
10	58001	X	56444	-0-	-1557	-0-	56444	2			N	-0-					-0-
11	58650	X	53464	-0-	-5186	-0-	53464	2			N	-0-					-0-
12	60605	X	52900	-0-	-7705	-0-	52900	2			N	-0-					-0-
01	60605	X	51615	-0-	-8990	-0-	51615	2			N	-0-					-0-
02	54712	X	856	-0-	-53856	-0-	856	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85558	X	85558	-0-	-0-	-0-	85558	2			N	-0-					-0-
10	57693	X	57693	-0-	-0-	-0-	57693	2			N	-0-					-0-
11	80912	X	80912	-0-	-0-	-0-	80912	2			N	-0-					-0-
12	56202	X	56202	-0-	-0-	-0-	56202	2			N	-0-					-0-
01	81366	X	81366	-0-	-0-	-0-	81366	2			N	-0-					-0-
02	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	71233	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87810	X	52784	-0-	-35026	-0-	52784	2			N	-0-					-0-
10	76756	X	49682	-0-	-27074	-0-	49682	2			N	-0-					-0-
11	68490	X	42660	-0-	-25830	-0-	42660	2			N	-0-					-0-
12	58063	X	42698	-0-	-15365	-0-	42698	2			N	-0-					-0-
01	58063	X	41127	-0-	-16936	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	49252	X	36934	-0-	-12318	-0-	36934	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35716	X	35716	-0-	-0-	-0-	35716	2		N	-0-			-0-
10	50145	X	50145	-0-	-0-	-0-	50145	2		N	-0-			-0-
11	82889	X	82889	-0-	-0-	-0-	82889	2		N	-0-			-0-
12	50714	X	50714	-0-	-0-	-0-	50714	2		N	-0-			-0-
01	48512	X	48512	-0-	-0-	-0-	48512	2		N	-0-			-0-
02	72343	X	72343	-0-	-0-	-0-	72343	2		N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 6HB RRCID -> 290700 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13370 - 20672

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 290731 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13920 - 21147

09	84529	X	84529	-0-	-0-	-0-	84529	2		N	-0-			-0-
10	50565	X	50565	-0-	-0-	-0-	50565	2		N	-0-			-0-
11	81823	X	81823	-0-	-0-	-0-	81823	2		N	-0-			-0-
12	47991	X	47991	-0-	-0-	-0-	47991	2		N	-0-			-0-
01	78785	X	78785	-0-	-0-	-0-	78785	2		N	-0-			-0-
02	66035	X	66035	-0-	-0-	-0-	66035	2		N	-0-			-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290733 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13544 PERF.13720 - 20472

09	47270	X	47270	-0-	-0-	-0-	47270	2		N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	44525	X	44525	-0-	-0-	-0-	44525	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	46212	X	46212	-0-	-0-	-0-	46212	2		N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 5H RRCID -> 290762 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13757 PERF.13875 - 21350

09	52200	X	46036	-0-	-6164	-0-	46036	2		N	-0-			-0-
10	51584	X	45567	-0-	-6017	-0-	45567	2		N	-0-			-0-
11	48690	X	43946	-0-	-4744	-0-	43946	2		N	-0-			-0-
12	47585	X	44226	-0-	-3359	-0-	44226	2		N	-0-			-0-
01	47585	X	30874	-0-	-16711	-0-	30874	2		N	-0-			-0-
02	42980	X	31835	-0-	-11145	-0-	31835	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KVG-KING ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 290776 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13800 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
10	44464	X	44464	-0-	-0-	-0-	44464	2			N	-0-					-0-
11	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	52286	2			N	-0-					-0-
12	34382	X	34382	-0-	-0-	-0-	34382	2			N	-0-					-0-
01	40148	X	40148	-0-	-0-	-0-	40148	2			N	-0-					-0-
02	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KING-KVG ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290782 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13430 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KVG-KING ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 290799 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13410 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290956 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11590 PERF.12030 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90120	X	68736	-0-	-21384	-0-	68736	2			N	-0-					-0-
10	86955	X	67160	-0-	-19795	-0-	67160	2			N	-0-					-0-
11	78480	X	62995	-0-	-15485	-0-	62995	2			N	-0-					-0-
12	73780	X	61268	-0-	-12512	-0-	61268	2			N	-0-					-0-
01	73780	X	58319	-0-	-15461	-0-	58319	2			N	-0-					-0-
02	64148	X	52409	-0-	-11739	-0-	52409	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 3H RRCID -> 291175 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13535 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 2H RRCID -> 291176 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13525 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	57	-0-	-447	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291177 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13640 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52950	X	11603	-0-	-41347	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
10	60022	X	60022	-0-	-0-	-0-	60022	2			N	-0-					-0-
11	49410	X	26562	-0-	-22848	-0-	26562	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	91	-0-	-25081	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	60016	X	137	-0-	-59879	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	54208	X	140	-0-	-54068	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIANTS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291737 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13375 - 24327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169650	X	90293	-0-	-79357	-0-	90293	2			N	-0-					-0-
10	175305	X	126323	-0-	-48982	-0-	126323	2			N	-0-					-0-
11	150930	X	93223	-0-	-57707	-0-	93223	2			N	-0-					-0-
12	145359	X	116838	-0-	-28521	-0-	116838	2			N	-0-					-0-
01	138167	X	119021	-0-	-19146	-0-	119021	2			N	-0-					-0-
02	114100	X	108575	-0-	-5525	-0-	108575	2			N	-0-					-0-

MYLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291970 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13705 - 22882

09	130920	X	65679	-0-	-65241	-0-	65679	2			N	-0-					-0-
10	132711	X	65858	-0-	-66853	-0-	65858	2			N	-0-					-0-
11	97080	X	62875	-0-	-34205	-0-	62875	2			N	-0-					-0-
12	87885	X	66294	-0-	-21591	-0-	66294	2			N	-0-					-0-
01	87885	X	66926	-0-	-20959	-0-	66926	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	54539	-0-	-6753	-0-	54539	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 4HB RRCID -> 291973 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13275 - 20451

09	60720	X	43675	-0-	-17045	-0-	43675	2			N	-0-					-0-
10	59117	X	46345	-0-	-12772	-0-	46345	2			N	-0-					-0-
11	50760	X	40846	-0-	-9914	-0-	40846	2			N	-0-					-0-
12	52452	X	31909	-0-	-20543	-0-	31909	2			N	-0-					-0-
01	52452	X	45634	-0-	-6818	-0-	45634	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33472	-0-	-8388	-0-	33472	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 1H RRCID -> 291974 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13628 PERF.13865 - 22217

09	36930	X	35641	-0-	-1289	-0-	35641	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	19216	-0-	-18945	-0-	19216	2			N	-0-					-0-
11	33300	X	21947	-0-	-11353	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	36828	X	28767	-0-	-8061	-0-	28767	2			N	-0-					-0-
01	36828	X	34412	-0-	-2416	-0-	34412	2			N	-0-					-0-
02	33264	X	28339	-0-	-4925	-0-	28339	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 2HB RRCID -> 291985 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13175 - 21131

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BYRD - BLY WELL #: 4H RRCID -> 291989 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13655 - 24005

09	111060	X	58160	-0-	-52900	-0-	58160	2			N	-0-					-0-
10	110360	X	67644	-0-	-42716	-0-	67644	2			N	-0-					-0-
11	95364	X	95364	-0-	-0-	-0-	95364	2			N	-0-					-0-
12	92917	X	92917	-0-	-0-	-0-	92917	2			N	-0-					-0-
01	80848	X	77899	-0-	-2949	-0-	77899	2			N	-0-					-0-
02	89012	X	43654	-0-	-45358	-0-	43654	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 1H RRCID -> 291996 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13690 - 20667

09	66960	X	53875	-0-	-13085	-0-	53875	2			N	-0-					-0-
10	65472	X	54294	-0-	-11178	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
11	61230	X	50654	-0-	-10576	-0-	50654	2			N	-0-					-0-
12	59210	X	50454	-0-	-8756	-0-	50454	2			N	-0-					-0-
01	59210	X	48708	-0-	-10502	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
02	50288	X	43023	-0-	-7265	-0-	43023	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BYRD - COUSTEAU WELL #: 3H RRCID -> 292008 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13790 - 21642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57450	X	46916	-0-	-10534	-0-	46916	2			N	-0-					-0-
10	59365	X	46913	-0-	-12452	-0-	46913	2			N	-0-					-0-
11	57450	X	44866	-0-	-12584	-0-	44866	2			N	-0-					-0-
12	48484	X	34825	-0-	-13659	-0-	34825	2			N	-0-					-0-
01	48484	X	14975	-0-	-33509	-0-	14975	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33975	-0-	-9817	-0-	33975	2			N	-0-					-0-

CORONADO - COUSTEAU WELL #: 2H RRCID -> 292009 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13725 - 20577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63600	X	51116	-0-	-12484	-0-	51116	2			N	-0-					-0-
10	62496	X	51055	-0-	-11441	-0-	51055	2			N	-0-					-0-
11	59100	X	49290	-0-	-9810	-0-	49290	2			N	-0-					-0-
12	54901	X	47846	-0-	-7055	-0-	47846	2			N	-0-					-0-
01	54901	X	47702	-0-	-7199	-0-	47702	2			N	-0-					-0-
02	47712	X	41380	-0-	-6332	-0-	41380	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 292017 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26280	X	25469	-0-	-811	-0-	25469	2			N	-0-					-0-
10	26970	X	26113	-0-	-857	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
11	25980	X	23418	-0-	-2562	-0-	23418	2			N	-0-					-0-
12	26846	X	10540	-0-	-16306	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
01	26846	X	-0-	-0-	-26846	-0-					N	-0-					-0-
02	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 3HU RRCID -> 292018 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13360 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39150	X	32903	-0-	-6247	-0-	32903	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	35027	-0-	-4064	-0-	35027	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	31964	-0-	-5056	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
12	36177	X	33079	-0-	-3098	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
01	36177	X	36176	-0-	-1	-0-	36176	2			N	-0-					-0-
02	31640	X	28397	-0-	-3243	-0-	28397	2			N	-0-					-0-

PICCOLO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292019 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13685 - 22562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230550	X	98289	-0-	-132261	-0-	98289	2			N	-0-					-0-
10	212753	X	125996	-0-	-86757	-0-	125996	2			N	-0-					-0-
11	141630	X	115561	-0-	-26069	-0-	115561	2			N	-0-					-0-
12	130359	X	130359	-0-	-0-	-0-	130359	2			N	-0-					-0-
01	130140	X	130140	-0-	-0-	-0-	130140	2			N	-0-					-0-
02	117737	X	117737	-0-	-0-	-0-	117737	2			N	-0-					-0-

KVG-KNOX ALLOC WELL #: 4HB RRCID -> 292020 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13755 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71220	X	19116	-0-	-52104	-0-	19116	2			N	-0-					-0-
10	72689	X	72689	-0-	-0-	-0-	72689	2			N	-0-					-0-
11	65640	X	55849	-0-	-9791	-0-	55849	2			N	-0-					-0-
12	62651	X	51886	-0-	-10765	-0-	51886	2			N	-0-					-0-
01	72695	X	49901	-0-	-22794	-0-	49901	2			N	-0-					-0-
02	65660	X	46826	-0-	-18834	-0-	46826	2			N	-0-					-0-

BYRD - BARET WELL #: 2H RRCID -> 292028 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13760 - 22112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46320	X	33723	-0-	-12597	-0-	33723	2			N	-0-					-0-
10	38998	X	34156	-0-	-4842	-0-	34156	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	33304	-0-	-4436	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
12	34844	X	32677	-0-	-2167	-0-	32677	2			N	-0-					-0-
01	34844	X	32955	-0-	-1889	-0-	32955	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	6395	-0-	-25077	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
S. TIMBER-KVG-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292050 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13640 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	2800	N	41481	-0-	38681	38681	41481	2			N	-0-					-0-

POLO WELL #: 2HB RRCID -> 292110 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8348 PERF.13510 - 22032

09	118650	X	68812	-0-	-49838	-0-	68812	2			N	-0-					-0-
10	91016	X	62448	-0-	-28568	-0-	62448	2			N	-0-					-0-
11	80820	X	59074	-0-	-21746	-0-	59074	2			N	-0-					-0-
12	71114	X	61471	-0-	-9643	-0-	61471	2			N	-0-					-0-
01	71114	X	58012	-0-	-13102	-0-	58012	2			N	-0-					-0-
02	64232	X	54091	-0-	-10141	-0-	54091	2			N	-0-					-0-

HENRY WELL #: 2H RRCID -> 292118 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13745 - 22087

09	82710	X	57266	-0-	-25444	-0-	57266	2			N	-0-					-0-
10	79453	X	59271	-0-	-20182	-0-	59271	2			N	-0-					-0-
11	72390	X	52581	-0-	-19809	-0-	52581	2			N	-0-					-0-
12	59179	X	51424	-0-	-7755	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
01	59272	X	49633	-0-	-9639	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
02	53536	X	43340	-0-	-10196	-0-	43340	2			N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 5HB RRCID -> 292142 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13165 - 19541

09	60840	X	41786	-0-	-19054	-0-	41786	2			N	-0-					-0-
10	51367	X	41078	-0-	-10289	-0-	41078	2			N	-0-					-0-
11	45090	X	38221	-0-	-6869	-0-	38221	2			N	-0-					-0-
12	46593	X	37681	-0-	-8912	-0-	37681	2			N	-0-					-0-
01	46593	X	34912	-0-	-11681	-0-	34912	2			N	-0-					-0-
02	39004	X	31367	-0-	-7637	-0-	31367	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292201 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15882 PERF.16180 - 24157

09	136390	X	136390	-0-	-0-	-0-	136390	2			N	-0-					-0-
10	125764	X	125764	-0-	-0-	-0-	125764	2			N	-0-					-0-
11	137130	X	124804	-0-	-12326	-0-	124804	2			N	-0-					-0-
12	143905	X	143905	-0-	-0-	-0-	143905	2			N	-0-					-0-
01	142122	X	142122	-0-	-0-	-0-	142122	2			N	-0-					-0-
02	127288	X	115220	-0-	-12068	-0-	115220	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 292220 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13775 - 20877

09	78330	X	19686	-0-	-58644	-0-	19686	2			N	-0-					-0-
10	78027	X	77481	-0-	-546	-0-	77481	2			N	-0-					-0-
11	73500	X	69720	-0-	-3780	-0-	69720	2			N	-0-					-0-
12	83399	X	83399	-0-	-0-	-0-	83399	2			N	-0-					-0-
01	84997	X	84997	-0-	-0-	-0-	84997	2			N	-0-					-0-
02	69972	X	65969	-0-	-4003	-0-	65969	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 292244 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13790 - 19417

09	63205	X	63205	-0-	-0-	-0-	63205	2			N	-0-					-0-
10	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
11	49552	X	49552	-0-	-0-	-0-	49552	2			N	-0-					-0-
12	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	27648	2			N	-0-					-0-
01	49018	X	49018	-0-	-0-	-0-	49018	2			N	-0-					-0-
02	36021	X	36021	-0-	-0-	-0-	36021	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 292245 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13775 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67891	X	67891	-0-	-0-	-0-	67891	2		N	-0-			-0-
10	31832	X	31832	-0-	-0-	-0-	31832	2		N	-0-			-0-
11	72405	X	72405	-0-	-0-	-0-	72405	2		N	-0-			-0-
12	31033	X	31033	-0-	-0-	-0-	31033	2		N	-0-			-0-
01	57006	X	57006	-0-	-0-	-0-	57006	2		N	-0-			-0-
02	49497	X	49497	-0-	-0-	-0-	49497	2		N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 3HB RRCID -> 292284 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13430 - 19302

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUDSON WELL #: 5HB RRCID -> 292285 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 13202 PERF.13365 - 18937

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS-WHITTON ALLOCATION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292286 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13485 - 21186

09	25560	X	25295	-0-	-265	-0-	25295	2		N	-0-			-0-
10	25389	X	5375	-0-	-20014	-0-	5375	2		N	-0-			-0-
11	28770	X	11593	-0-	-17177	-0-	11593	2		N	-0-			-0-
12	29729	X	15933	-0-	-13796	-0-	15933	2		N	-0-			-0-
01	29729	X	26362	-0-	-3367	-0-	26362	2		N	-0-			-0-
02	25452	X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292287 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12355 - 17557

09	110035	X	110035	-0-	-0-	-0-	110035	2		N	-0-			-0-
10	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	2		N	-0-			-0-
11	91168	X	91168	-0-	-0-	-0-	91168	2		N	-0-			-0-
12	49642	X	49642	-0-	-0-	-0-	49642	2		N	-0-			-0-
01	73519	X	73519	-0-	-0-	-0-	73519	2		N	-0-			-0-
02	53407	X	53407	-0-	-0-	-0-	53407	2		N	-0-			-0-

LEWIS-WHITTON-DRAKE ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 292299 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13665 - 23866

09	76350	X	38147	-0-	-38203	-0-	38147	2		N	-0-			-0-
10	68572	X	58392	-0-	-10180	-0-	58392	2		N	-0-			-0-
11	51390	X	49903	-0-	-1487	-0-	49903	2		N	-0-			-0-
12	53103	X	14963	-0-	-38140	-0-	14963	2		N	-0-			-0-
01	58404	X	8126	-0-	-50278	-0-	8126	2		N	-0-			-0-
02	52752	X	49294	-0-	-3458	-0-	49294	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 292308 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11920 - 17022

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAINIER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292443 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16884 PERF.17184 - 25886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201124	X	201124	-0-	-0-	-0-	201124	2			N	-0-					-0-
10	207384	X	207384	-0-	-0-	-0-	207384	2			N	-0-					-0-
11	196465	X	196465	-0-	-0-	-0-	196465	2			N	-0-					-0-
12	72501	X	72501	-0-	-0-	-0-	72501	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	137798	X	137798	-0-	-0-	-0-	137798	2			N	-0-					-0-

LEWIS-WHITTON-BISHOP ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 292458 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13585 - 21211

09	55260	X	44497	-0-	-10763	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
10	54436	X	44379	-0-	-10057	-0-	44379	2			N	-0-					-0-
11	52680	X	43579	-0-	-9101	-0-	43579	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	39436	-0-	-7002	-0-	39436	2			N	-0-					-0-
01	46438	X	40772	-0-	-5666	-0-	40772	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	32568	-0-	-8956	-0-	32568	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 292463 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12889 PERF.13310 - 20932

09	35130	X	35130	-0-	-0-	-0-	35130	2			N	-0-					-0-
10	30789	X	30789	-0-	-0-	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
11	32850	X	26661	-0-	-6189	-0-	26661	2			N	-0-					-0-
12	36301	X	25961	-0-	-10340	-0-	25961	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	29340	-0-	-6961	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	17884	-0-	-14904	-0-	17884	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292483 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16645 - 23326

09	96690	X	67881	-0-	-28809	-0-	67881	2			N	-0-					-0-
10	92225	X	64591	-0-	-27634	-0-	64591	2			N	-0-					-0-
11	81000	X	60902	-0-	-20098	-0-	60902	2			N	-0-					-0-
12	70153	X	60688	-0-	-9465	-0-	60688	2			N	-0-					-0-
01	70153	X	53475	-0-	-16678	-0-	53475	2			N	-0-					-0-
02	63364	X	49121	-0-	-14243	-0-	49121	2			N	-0-					-0-

S. TIMBER-KNOX ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 292542 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13315 - 20397

09	35250	X	25916	-0-	-9334	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
10	39208	X	39208	-0-	-0-	-0-	39208	2			N	-0-					-0-
11	34322	X	34322	-0-	-0-	-0-	34322	2			N	-0-					-0-
12	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	32375	2			N	-0-					-0-
01	39215	X	27309	-0-	-11906	-0-	27309	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	28093	-0-	-7327	-0-	28093	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 2H RRCID -> 292619 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13615 - 19842

09	52447	X	52447	-0-	-0-	-0-	52447	2			N	-0-					-0-
10	53534	X	53534	-0-	-0-	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
11	55068	X	55068	-0-	-0-	-0-	55068	2			N	-0-					-0-
12	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	57487	2			N	-0-					-0-
01	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	58131	2			N	-0-					-0-
02	52787	X	52787	-0-	-0-	-0-	52787	2			N	-0-					-0-

BLUE JAY GU WELL #: 3H RRCID -> 292645 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13495 - 19797

09	124350	X	62273	-0-	-62077	-0-	62273	2			N	-0-					-0-
10	113770	X	68634	-0-	-45136	-0-	68634	2			N	-0-					-0-
11	60630	X	57121	-0-	-3509	-0-	57121	2			N	-0-					-0-
12	64356	X	44026	-0-	-20330	-0-	44026	2			N	-0-					-0-
01	68634	X	45355	-0-	-23279	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
02	61992	X	38326	-0-	-23666	-0-	38326	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SPEIGHTS BL WELL #: 3H RRCID -> 292648 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 12978 PERF.13220 - 23446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73200	X	49067	-0-	-24133	-0-	49067	2			N	-0-					-0-
10	68231	X	58295	-0-	-9936	-0-	58295	2			N	-0-					-0-
11	63930	X	60681	-0-	-3249	-0-	60681	2			N	-0-					-0-
12	55823	X	55823	-0-	-0-	-0-	55823	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	54877	-0-	-3403	-0-	54877	2			N	-0-					-0-
02	56644	X	45160	-0-	-11484	-0-	45160	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292665 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 15907 PERF.16205 - 24432

09	128417	X	128417	-0-	-0-	-0-	128417	2			N	-0-					-0-
10	121272	X	121272	-0-	-0-	-0-	121272	2			N	-0-					-0-
11	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-					-0-
12	84246	X	84246	-0-	-0-	-0-	84246	2			N	-0-					-0-
01	66500	X	66500	-0-	-0-	-0-	66500	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292812 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15870 PERF.16325 - 24066

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 292813 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15980 - 23581

09	103710	X	78686	-0-	-25024	-0-	78686	2			N	-0-					-0-
10	101897	X	76016	-0-	-25881	-0-	76016	2			N	-0-					-0-
11	92160	X	70755	-0-	-21405	-0-	70755	2			N	-0-					-0-
12	81313	X	70373	-0-	-10940	-0-	70373	2			N	-0-					-0-
01	81313	X	63268	-0-	-18045	-0-	63268	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	55477	-0-	-17967	-0-	55477	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 2H RRCID -> 292821 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14716 PERF.15420 - 22401

09	181881	X	181881	-0-	-0-	-0-	181881	2			N	-0-					-0-
10	101731	X	101731	-0-	-0-	-0-	101731	2			N	-0-					-0-
11	155871	X	155871	-0-	-0-	-0-	155871	2			N	-0-					-0-
12	90171	X	90171	-0-	-0-	-0-	90171	2			N	-0-					-0-
01	139815	X	139815	-0-	-0-	-0-	139815	2			N	-0-					-0-
02	121290	X	121290	-0-	-0-	-0-	121290	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293118 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15825 - 23647

09	260460	X	142844	-0-	-117616	-0-	142844	2			N	-0-					-0-
10	241087	X	131747	-0-	-109340	-0-	131747	2			N	-0-					-0-
11	165840	X	116699	-0-	-49141	-0-	116699	2			N	-0-					-0-
12	168423	X	107487	-0-	-60936	-0-	107487	2			N	-0-					-0-
01	168423	X	96911	-0-	-71512	-0-	96911	2			N	-0-					-0-
02	133308	X	82327	-0-	-50981	-0-	82327	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293119 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 15491 PERF.15380 - 23147

09	153870	X	77931	-0-	-75939	-0-	77931	2			N	-0-					-0-
10	134044	X	73274	-0-	-60770	-0-	73274	2			N	-0-					-0-
11	97410	X	66083	-0-	-31327	-0-	66083	2			N	-0-					-0-
12	90985	X	60890	-0-	-30095	-0-	60890	2			N	-0-					-0-
01	90985	X	55746	-0-	-35239	-0-	55746	2			N	-0-					-0-
02	72744	X	33225	-0-	-39519	-0-	33225	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DENALI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293233 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 16215 PERF.16480 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62310	X	49452	-0-	-12858	-0-	49452	2			N	-0-					-0-
10	61504	X	48920	-0-	-12584	-0-	48920	2			N	-0-					-0-
11	56370	X	45763	-0-	-10607	-0-	45763	2			N	-0-					-0-
12	52762	X	45624	-0-	-7138	-0-	45624	2			N	-0-					-0-
01	52762	X	43525	-0-	-9237	-0-	43525	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	37752	-0-	-8392	-0-	37752	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293258 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11980 - 22041

09	265407	X	265407	-0-	-0-	-0-	265407	2			N	-0-					-0-
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
12	227672	X	227672	-0-	-0-	-0-	227672	2			N	-0-					-0-
01	564084	X	564084	-0-	-0-	-0-	564084	2			N	-0-					-0-
02	510422	X	510422	-0-	-0-	-0-	510422	2			N	-0-					-0-

USA COMMANDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293259 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12365 - 22176

09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 3H RRCID -> 293338 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13650 - 20631

09	205297	X	205297	-0-	-0-	-0-	205297	2			N	-0-					-0-
10	104070	X	104070	-0-	-0-	-0-	104070	2			N	-0-					-0-
11	215126	X	215126	-0-	-0-	-0-	215126	2			N	-0-					-0-
12	85770	X	85770	-0-	-0-	-0-	85770	2			N	-0-					-0-
01	193634	X	193634	-0-	-0-	-0-	193634	2			N	-0-					-0-
02	172504	X	172504	-0-	-0-	-0-	172504	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 1H RRCID -> 293359 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13750 - 20632

09	227653	X	227653	-0-	-0-	-0-	227653	2			N	-0-					-0-
10	130697	X	130697	-0-	-0-	-0-	130697	2			N	-0-					-0-
11	278014	X	278014	-0-	-0-	-0-	278014	2			N	-0-					-0-
12	140246	X	140246	-0-	-0-	-0-	140246	2			N	-0-					-0-
01	267479	X	267479	-0-	-0-	-0-	267479	2			N	-0-					-0-
02	244245	X	244245	-0-	-0-	-0-	244245	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 4HB RRCID -> 293366 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13285 - 20261

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 2HB RRCID -> 293388 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12880 PERF.13345 - 20312

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SALLY RIDE KNOX 1H WELL #: 1H RRCID -> 293450 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13520 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154230	X	37036	-0-	-117194	-0-	37036	2		N	-0-			-0-
10	145204	X	103113	-0-	-42091	-0-	103113	2		N	-0-			-0-
11	131910	X	94373	-0-	-37537	-0-	94373	2		N	-0-			-0-
12	108194	X	108194	-0-	-0-	-0-	108194	2		N	-0-			-0-
01	110006	X	110006	-0-	-0-	-0-	110006	2		N	-0-			-0-
02	102183	X	102183	-0-	-0-	-0-	102183	2		N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293471 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13815 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150660	X	90444	-0-	-60216	-0-	90444	2		N	-0-			-0-
10	130665	X	87222	-0-	-43443	-0-	87222	2		N	-0-			-0-
11	115560	X	79552	-0-	-36008	-0-	79552	2		N	-0-			-0-
12	100564	X	76515	-0-	-24049	-0-	76515	2		N	-0-			-0-
01	100564	X	68387	-0-	-32177	-0-	68387	2		N	-0-			-0-
02	84420	X	63478	-0-	-20942	-0-	63478	2		N	-0-			-0-

NOLTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293472 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13810 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104280	X	63678	-0-	-40602	-0-	63678	2		N	-0-			-0-
10	88660	X	61039	-0-	-27621	-0-	61039	2		N	-0-			-0-
11	79200	X	55591	-0-	-23609	-0-	55591	2		N	-0-			-0-
12	72044	X	53855	-0-	-18189	-0-	53855	2		N	-0-			-0-
01	72044	X	51129	-0-	-20915	-0-	51129	2		N	-0-			-0-
02	59444	X	43825	-0-	-15619	-0-	43825	2		N	-0-			-0-

BSI HOKIES DU WELL #: 3HB RRCID -> 293513 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14454 PERF.15290 - 22211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103410	X	89182	-0-	-14228	-0-	89182	2		N	-0-			-0-
10	93713	X	78479	-0-	-15234	-0-	78479	2		N	-0-			-0-
11	76980	X	69885	-0-	-7095	-0-	69885	2		N	-0-			-0-
12	92163	X	66489	-0-	-25674	-0-	66489	2		N	-0-			-0-
01	92163	X	62299	-0-	-29864	-0-	62299	2		N	-0-			-0-
02	83244	X	52913	-0-	-30331	-0-	52913	2		N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 3H RRCID -> 293537 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178440	X	20541	-0-	-157899	-0-	20541	2		N	-0-			-0-
10	169632	X	120196	-0-	-49436	-0-	120196	2		N	-0-			-0-
11	155130	X	127962	-0-	-27168	-0-	127962	2		N	-0-			-0-
12	126170	X	126170	-0-	-0-	-0-	126170	2		N	-0-			-0-
01	126237	X	126237	-0-	-0-	-0-	126237	2		N	-0-			-0-
02	121208	X	121208	-0-	-0-	-0-	121208	2		N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 2H RRCID -> 293542 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13730 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194910	X	39921	-0-	-154989	-0-	39921	2		N	-0-			-0-
10	183830	X	139384	-0-	-44446	-0-	139384	2		N	-0-			-0-
11	169410	X	136208	-0-	-33202	-0-	136208	2		N	-0-			-0-
12	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	139179	2		N	-0-			-0-
01	139376	X	136269	-0-	-3107	-0-	136269	2		N	-0-			-0-
02	127120	X	104745	-0-	-22375	-0-	104745	2		N	-0-			-0-

SALLY RIDE WELL #: 1H RRCID -> 293543 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13695 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273000	X	34087	-0-	-238913	-0-	34087	2		N	-0-			-0-
10	272335	X	197331	-0-	-75004	-0-	197331	2		N	-0-			-0-
11	238830	X	198261	-0-	-40569	-0-	198261	2		N	-0-			-0-
12	204039	X	204039	-0-	-0-	-0-	204039	2		N	-0-			-0-
01	201361	X	201361	-0-	-0-	-0-	201361	2		N	-0-			-0-
02	185052	X	174929	-0-	-10123	-0-	174929	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SARGE UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 293616 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15512 PERF.15858 - 21306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189720	X	124496	-0-	-65224	-0-	124496	2			N	-0-					-0-
10	196044	X	129870	-0-	-66174	-0-	129870	2			N	-0-					-0-
11	89430	X	54266	-0-	-35164	-0-	54266	2			N	-0-					-0-
12	128650	X	37258	-0-	-91392	-0-	37258	2			N	-0-					-0-
01	129859	X	123219	-0-	-6640	-0-	123219	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	110446	-0-	-6846	-0-	110446	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293623 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 15867 PERF.15955 - 22056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290760	X	136402	-0-	-154358	-0-	136402	2			N	-0-					-0-
10	273606	X	143919	-0-	-129687	-0-	143919	2			N	-0-					-0-
11	136110	X	60318	-0-	-75792	-0-	60318	2			N	-0-					-0-
12	140957	X	36578	-0-	-104379	-0-	36578	2			N	-0-					-0-
01	143933	X	120884	-0-	-23049	-0-	120884	2			N	-0-					-0-
02	130004	X	112525	-0-	-17479	-0-	112525	2			N	-0-					-0-

COLUMBIA UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 293656 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 14982 PERF.14958 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414300	X	222352	-0-	-191948	-0-	222352	2			N	-0-					-0-
10	350083	X	202599	-0-	-147484	-0-	202599	2			N	-0-					-0-
11	293220	X	175060	-0-	-118160	-0-	175060	2			N	-0-					-0-
12	251503	X	160716	-0-	-90787	-0-	160716	2			N	-0-					-0-
01	251503	X	143225	-0-	-108278	-0-	143225	2			N	-0-					-0-
02	207536	X	117412	-0-	-90124	-0-	117412	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 3H WELL #: 3H RRCID -> 293714 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13600 - 21461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154650	X	29846	-0-	-124804	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
10	148490	X	141690	-0-	-6800	-0-	141690	2			N	-0-					-0-
11	134370	X	124191	-0-	-10179	-0-	124191	2			N	-0-					-0-
12	121742	X	121742	-0-	-0-	-0-	121742	2			N	-0-					-0-
01	141701	X	110303	-0-	-31398	-0-	110303	2			N	-0-					-0-
02	127988	X	91895	-0-	-36093	-0-	91895	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293721 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14973 PERF.15436 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	389160	X	373947	-0-	-15213	-0-	373947	2			N	-0-					-0-
10	402132	X	337849	-0-	-64283	-0-	337849	2			N	-0-					-0-
11	371550	X	327236	-0-	-44314	-0-	327236	2			N	-0-					-0-
12	386415	X	381515	-0-	-4900	-0-	381515	2			N	-0-					-0-
01	386415	X	335669	-0-	-50746	-0-	335669	2			N	-0-					-0-
02	349020	X	286704	-0-	-62316	-0-	286704	2			N	-0-					-0-

ICHABODS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293722 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 14753 PERF.15036 - 23696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	611820	X	554747	-0-	-57073	-0-	554747	2			N	-0-					-0-
10	632214	X	502689	-0-	-129525	-0-	502689	2			N	-0-					-0-
11	611820	X	450669	-0-	-161151	-0-	450669	2			N	-0-					-0-
12	573252	X	475774	-0-	-97478	-0-	475774	2			N	-0-					-0-
01	573252	X	452955	-0-	-120297	-0-	452955	2			N	-0-					-0-
02	517776	X	385296	-0-	-132480	-0-	385296	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293723 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228480	X	120562	-0-	-107918	-0-	120562	2			N	-0-					-0-
10	193409	X	157318	-0-	-36091	-0-	157318	2			N	-0-					-0-
11	187170	X	141520	-0-	-45650	-0-	141520	2			N	-0-					-0-
12	148454	X	148454	-0-	-0-	-0-	148454	2			N	-0-					-0-
01	157325	X	146591	-0-	-10734	-0-	146591	2			N	-0-					-0-
02	142100	X	124441	-0-	-17659	-0-	124441	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RAINIER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293734 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 16841 PERF.17065 - 25186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167086	X	167086	-0-	-0-	-0-	167086	2			N	-0-					-0-
10	171468	X	171468	-0-	-0-	-0-	171468	2			N	-0-					-0-
11	149865	X	149865	-0-	-0-	-0-	149865	2			N	-0-					-0-
12	72973	X	72973	-0-	-0-	-0-	72973	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133574	X	133574	-0-	-0-	-0-	133574	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 2H RRCID -> 293755 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13703 PERF.14130 - 21719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165630	X	117497	-0-	-48133	-0-	117497	2			N	-0-					-0-
10	158441	X	113986	-0-	-44455	-0-	113986	2			N	-0-					-0-
11	143100	X	103906	-0-	-39194	-0-	103906	2			N	-0-					-0-
12	129301	X	99893	-0-	-29408	-0-	99893	2			N	-0-					-0-
01	129301	X	94938	-0-	-34363	-0-	94938	2			N	-0-					-0-
02	109676	X	80788	-0-	-28888	-0-	80788	2			N	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 293814 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15835 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168270	X	84067	-0-	-84203	-0-	84067	2			N	-0-					-0-
10	163246	X	97499	-0-	-65747	-0-	97499	2			N	-0-					-0-
11	89760	X	39986	-0-	-49774	-0-	39986	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	36472	-0-	-50390	-0-	36472	2			N	-0-					-0-
01	97495	X	96204	-0-	-1291	-0-	96204	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	74322	-0-	-13738	-0-	74322	2			N	-0-					-0-

WAYLON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293820 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13133 PERF.13701 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	234900	X	121071	-0-	-113829	-0-	121071	2			N	-0-					-0-
10	207204	X	163876	-0-	-43328	-0-	163876	2			N	-0-					-0-
11	200520	X	158220	-0-	-42300	-0-	158220	2			N	-0-					-0-
12	156593	X	156593	-0-	-0-	-0-	156593	2			N	-0-					-0-
01	163866	X	146783	-0-	-17083	-0-	146783	2			N	-0-					-0-
02	148008	X	123824	-0-	-24184	-0-	123824	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 293821 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.14180 - 21676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176070	X	125682	-0-	-50388	-0-	125682	2			N	-0-					-0-
10	171058	X	121928	-0-	-49130	-0-	121928	2			N	-0-					-0-
11	153870	X	109935	-0-	-43935	-0-	109935	2			N	-0-					-0-
12	138508	X	102928	-0-	-35580	-0-	102928	2			N	-0-					-0-
01	138508	X	104821	-0-	-33687	-0-	104821	2			N	-0-					-0-
02	117292	X	87913	-0-	-29379	-0-	87913	2			N	-0-					-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293829 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 17283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI HOKIES DU WELL #: 4HB RRCID -> 293837 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14425 PERF.15215 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293849 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 14194 PERF.14360 - 24840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	801238 X	801238	-0-	-0-	-0-	801238	2		N	-0-			-0-
10	452472 X	452472	-0-	-0-	-0-	452472	2		N	-0-			-0-
11	753991 X	753991	-0-	-0-	-0-	753991	2		N	-0-			-0-
12	416056 X	416056	-0-	-0-	-0-	416056	2		N	-0-			-0-
01	809324 X	809324	-0-	-0-	-0-	809324	2		N	-0-			-0-
02	688629 X	688629	-0-	-0-	-0-	688629	2		N	-0-			-0-

BOLIVAR UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 293865 COMPL. DATE 01/02/2023 TOTAL DEPTH 16877 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293874 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13566 - 19506

09	166740 X	107464	-0-	-59276	-0-	107464	2		N	-0-			-0-
10	154690 X	103734	-0-	-50956	-0-	103734	2		N	-0-			-0-
11	137880 X	93391	-0-	-44489	-0-	93391	2		N	-0-			-0-
12	120590 X	90569	-0-	-30021	-0-	90569	2		N	-0-			-0-
01	120590 X	84869	-0-	-35721	-0-	84869	2		N	-0-			-0-
02	100296 X	71779	-0-	-28517	-0-	71779	2		N	-0-			-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293892 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13731 - 21271

09	287130 X	112594	-0-	-174536	-0-	112594	2		N	-0-			-0-
10	211048 X	147677	-0-	-63371	-0-	147677	2		N	-0-			-0-
11	204240 X	134900	-0-	-69340	-0-	134900	2		N	-0-			-0-
12	148335 X	135468	-0-	-12867	-0-	135468	2		N	-0-			-0-
01	147684 X	128817	-0-	-18867	-0-	128817	2		N	-0-			-0-
02	133392 X	109562	-0-	-23830	-0-	109562	2		N	-0-			-0-

JULIA GU WELL #: 2H RRCID -> 293893 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14361 - 20640

09	137610 X	90440	-0-	-47170	-0-	90440	2		N	-0-			-0-
10	130541 X	85549	-0-	-44992	-0-	85549	2		N	-0-			-0-
11	115290 X	78358	-0-	-36932	-0-	78358	2		N	-0-			-0-
12	101370 X	77345	-0-	-24025	-0-	77345	2		N	-0-			-0-
01	101370 X	76192	-0-	-25178	-0-	76192	2		N	-0-			-0-
02	84420 X	64023	-0-	-20397	-0-	64023	2		N	-0-			-0-

LUCY-JULIA WELL #: 1H RRCID -> 293894 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14106 - 20805

09	168180 X	104259	-0-	-63921	-0-	104259	2		N	-0-			-0-
10	158193 X	100133	-0-	-58060	-0-	100133	2		N	-0-			-0-
11	134880 X	88566	-0-	-46314	-0-	88566	2		N	-0-			-0-
12	116312 X	89847	-0-	-26465	-0-	89847	2		N	-0-			-0-
01	116312 X	64348	-0-	-51964	-0-	64348	2		N	-0-			-0-
02	97300 X	56648	-0-	-40652	-0-	56648	2		N	-0-			-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 2H RRCID -> 293895 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13908 PERF.14070 - 20351

09	249030 X	157685	-0-	-91345	-0-	157685	2		N	-0-			-0-
10	230578 X	143275	-0-	-87303	-0-	143275	2		N	-0-			-0-
11	185670 X	132211	-0-	-53459	-0-	132211	2		N	-0-			-0-
12	162936 X	140598	-0-	-22338	-0-	140598	2		N	-0-			-0-
01	162936 X	130514	-0-	-32422	-0-	130514	2		N	-0-			-0-
02	147168 X	106943	-0-	-40225	-0-	106943	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BARET OGLESBEE WELL #: 3H RRCID -> 293909 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14230 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183900	X	133185	-0-	-50715	-0-	133185	2			N	-0-					-0-
10	176638	X	129466	-0-	-47172	-0-	129466	2			N	-0-					-0-
11	160290	X	119253	-0-	-41037	-0-	119253	2			N	-0-					-0-
12	145545	X	116574	-0-	-28971	-0-	116574	2			N	-0-					-0-
01	145545	X	111271	-0-	-34274	-0-	111271	2			N	-0-					-0-
02	124320	X	94377	-0-	-29943	-0-	94377	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 4H WELL #: 4H RRCID -> 293924 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13510 - 21151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223530	X	164614	-0-	-58916	-0-	164614	2			N	-0-					-0-
10	209591	X	158931	-0-	-50660	-0-	158931	2			N	-0-					-0-
11	192030	X	154918	-0-	-37112	-0-	154918	2			N	-0-					-0-
12	170097	X	157509	-0-	-12588	-0-	157509	2			N	-0-					-0-
01	170097	X	144475	-0-	-25622	-0-	144475	2			N	-0-					-0-
02	153636	X	120065	-0-	-33571	-0-	120065	2			N	-0-					-0-

BARET OGLESBEE WELL #: 4H RRCID -> 293943 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14410 - 23436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206670	X	150987	-0-	-55683	-0-	150987	2			N	-0-					-0-
10	199454	X	147073	-0-	-52381	-0-	147073	2			N	-0-					-0-
11	180750	X	135279	-0-	-45471	-0-	135279	2			N	-0-					-0-
12	165137	X	130597	-0-	-34540	-0-	130597	2			N	-0-					-0-
01	165137	X	124542	-0-	-40595	-0-	124542	2			N	-0-					-0-
02	140924	X	105833	-0-	-35091	-0-	105833	2			N	-0-					-0-

SALLY RIDE KNOX 2H WELL #: 2H RRCID -> 293944 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13460 - 22141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148860	X	30689	-0-	-118171	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
10	146568	X	140099	-0-	-6469	-0-	140099	2			N	-0-					-0-
11	135810	X	123542	-0-	-12268	-0-	123542	2			N	-0-					-0-
12	135007	X	135007	-0-	-0-	-0-	135007	2			N	-0-					-0-
01	140089	X	124726	-0-	-15363	-0-	124726	2			N	-0-					-0-
02	126532	X	103698	-0-	-22834	-0-	103698	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293996 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 14212 PERF.14445 - 24935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	851448	X	851448	-0-	-0-	-0-	851448	2			N	-0-					-0-
10	451567	X	451567	-0-	-0-	-0-	451567	2			N	-0-					-0-
11	783731	X	783731	-0-	-0-	-0-	783731	2			N	-0-					-0-
12	396811	X	396811	-0-	-0-	-0-	396811	2			N	-0-					-0-
01	733633	X	733633	-0-	-0-	-0-	733633	2			N	-0-					-0-
02	665803	X	665803	-0-	-0-	-0-	665803	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 294025 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 13920 PERF.14355 - 24535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294058 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16562 PERF.16395 - 23671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359820	X	194203	-0-	-165617	-0-	194203	2			N	-0-					-0-
10	317502	X	202656	-0-	-114846	-0-	202656	2			N	-0-					-0-
11	241410	X	178784	-0-	-62626	-0-	178784	2			N	-0-					-0-
12	200663	X	179391	-0-	-21272	-0-	179391	2			N	-0-					-0-
01	202647	X	172813	-0-	-29834	-0-	172813	2			N	-0-					-0-
02	183036	X	141267	-0-	-41769	-0-	141267	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SARGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294063 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 15848 PERF.16090 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209550	X	91202	-0-	-118348	-0-	91202	2			N	-0-					-0-
10	216535	X	95683	-0-	-120852	-0-	95683	2			N	-0-					-0-
11	123120	X	40100	-0-	-83020	-0-	40100	2			N	-0-					-0-
12	94240	X	38986	-0-	-55254	-0-	38986	2			N	-0-					-0-
01	96755	X	96755	-0-	-0-	-0-	96755	2			N	-0-					-0-
02	86436	X	74296	-0-	-12140	-0-	74296	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294086 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13666 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232290	X	115320	-0-	-116970	-0-	115320	2			N	-0-					-0-
10	197687	X	169320	-0-	-28367	-0-	169320	2			N	-0-					-0-
11	191310	X	147491	-0-	-43819	-0-	147491	2			N	-0-					-0-
12	154625	X	154625	-0-	-0-	-0-	154625	2			N	-0-					-0-
01	169322	X	143560	-0-	-25762	-0-	143560	2			N	-0-					-0-
02	152936	X	112252	-0-	-40684	-0-	112252	2			N	-0-					-0-

JUDE-ABBEY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 294094 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13891 PERF.13910 - 20331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193020	X	126650	-0-	-66370	-0-	126650	2			N	-0-					-0-
10	176297	X	118261	-0-	-58036	-0-	118261	2			N	-0-					-0-
11	155220	X	103716	-0-	-51504	-0-	103716	2			N	-0-					-0-
12	139996	X	98395	-0-	-41601	-0-	98395	2			N	-0-					-0-
01	139996	X	91084	-0-	-48912	-0-	91084	2			N	-0-					-0-
02	118216	X	75951	-0-	-42265	-0-	75951	2			N	-0-					-0-

LUCY-JULIA WELL #: 2H RRCID -> 294098 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13923 PERF.14131 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180210	X	121453	-0-	-58757	-0-	121453	2			N	-0-					-0-
10	166191	X	104152	-0-	-62039	-0-	104152	2			N	-0-					-0-
11	133050	X	88876	-0-	-44174	-0-	88876	2			N	-0-					-0-
12	137485	X	84549	-0-	-52936	-0-	84549	2			N	-0-					-0-
01	137485	X	77778	-0-	-59707	-0-	77778	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	67294	-0-	-46050	-0-	67294	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294217 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13680 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358060	X	358060	-0-	-0-	-0-	358060	2			N	-0-					-0-
10	163535	X	163535	-0-	-0-	-0-	163535	2			N	-0-					-0-
11	345313	X	345313	-0-	-0-	-0-	345313	2			N	-0-					-0-
12	141639	X	141639	-0-	-0-	-0-	141639	2			N	-0-					-0-
01	314755	X	314755	-0-	-0-	-0-	314755	2			N	-0-					-0-
02	268707	X	268707	-0-	-0-	-0-	268707	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294218 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294229 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13125 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MARCO GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294294 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13680 - 21500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252553	X	252553	-0-	-0-	-0-	252553	2			N	-0-					-0-
10	118428	X	118428	-0-	-0-	-0-	118428	2			N	-0-					-0-
11	218659	X	218659	-0-	-0-	-0-	218659	2			N	-0-					-0-
12	94402	X	94402	-0-	-0-	-0-	94402	2			N	-0-					-0-
01	214660	X	214660	-0-	-0-	-0-	214660	2			N	-0-					-0-
02	178108	X	178108	-0-	-0-	-0-	178108	2			N	-0-					-0-

MARCO GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 294295 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13620 - 21200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294301 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13666 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408799	X	408799	-0-	-0-	-0-	408799	2			N	-0-					-0-
10	200616	X	200616	-0-	-0-	-0-	200616	2			N	-0-					-0-
11	372889	X	372889	-0-	-0-	-0-	372889	2			N	-0-					-0-
12	178160	X	178160	-0-	-0-	-0-	178160	2			N	-0-					-0-
01	373302	X	373302	-0-	-0-	-0-	373302	2			N	-0-					-0-
02	326212	X	326212	-0-	-0-	-0-	326212	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA-MEIR-LASALLE ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 294361 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13640 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307486	X	307486	-0-	-0-	-0-	307486	2			N	-0-					-0-
10	154559	X	154559	-0-	-0-	-0-	154559	2			N	-0-					-0-
11	265513	X	265513	-0-	-0-	-0-	265513	2			N	-0-					-0-
12	136413	X	136413	-0-	-0-	-0-	136413	2			N	-0-					-0-
01	242888	X	242888	-0-	-0-	-0-	242888	2			N	-0-					-0-
02	207639	X	207639	-0-	-0-	-0-	207639	2			N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 294420 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 16202 PERF.16045 - 23061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298890	X	154790	-0-	-144100	-0-	154790	2			N	-0-					-0-
10	257083	X	138374	-0-	-118709	-0-	138374	2			N	-0-					-0-
11	232590	X	117673	-0-	-114917	-0-	117673	2			N	-0-					-0-
12	182621	X	107932	-0-	-74689	-0-	107932	2			N	-0-					-0-
01	182621	X	96052	-0-	-86569	-0-	96052	2			N	-0-					-0-
02	144480	X	78924	-0-	-65556	-0-	78924	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 1H WELL #: 1H RRCID -> 294437 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13940 - 22320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	542445	X	542445	-0-	-0-	-0-	542445	2			N	-0-					-0-
10	300609	X	300609	-0-	-0-	-0-	300609	2			N	-0-					-0-
11	538259	X	538259	-0-	-0-	-0-	538259	2			N	-0-					-0-
12	329575	X	329575	-0-	-0-	-0-	329575	2			N	-0-					-0-
01	528520	X	528520	-0-	-0-	-0-	528520	2			N	-0-					-0-
02	454076	X	454076	-0-	-0-	-0-	454076	2			N	-0-					-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 294439 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13696 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SILVER HAMMER - PATZAKIS 3H WELL #: 3H RRCID -> 294473 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13980 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516701	X	516701	-0-	-0-	-0-	516701	2		N	-0-			-0-
10	272661	X	272661	-0-	-0-	-0-	272661	2		N	-0-			-0-
11	489655	X	489655	-0-	-0-	-0-	489655	2		N	-0-			-0-
12	257678	X	257678	-0-	-0-	-0-	257678	2		N	-0-			-0-
01	456626	X	456626	-0-	-0-	-0-	456626	2		N	-0-			-0-
02	387001	X	387001	-0-	-0-	-0-	387001	2		N	-0-			-0-

SILVER HAMMER - PATZAKIS 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 294541 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13588 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LUCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294621 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 13852 PERF.14016 - 20786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189030	X	125513	-0-	-63517	-0-	125513	2		N	-0-			-0-
10	176204	X	120796	-0-	-55408	-0-	120796	2		N	-0-			-0-
11	154830	X	109727	-0-	-45103	-0-	109727	2		N	-0-			-0-
12	137175	X	107969	-0-	-29206	-0-	107969	2		N	-0-			-0-
01	137175	X	100709	-0-	-36466	-0-	100709	2		N	-0-			-0-
02	117152	X	84995	-0-	-32157	-0-	84995	2		N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 294625 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14616 - 20336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261609	X	261609	-0-	-0-	-0-	261609	2		N	-0-			-0-
10	147835	X	147835	-0-	-0-	-0-	147835	2		N	-0-			-0-
11	241619	X	241619	-0-	-0-	-0-	241619	2		N	-0-			-0-
12	151301	X	151301	-0-	-0-	-0-	151301	2		N	-0-			-0-
01	219580	X	219580	-0-	-0-	-0-	219580	2		N	-0-			-0-
02	185468	X	185468	-0-	-0-	-0-	185468	2		N	-0-			-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 6HB RRCID -> 294626 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13636 PERF.14181 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SACAGAWEA-MEIR ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 294662 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13245 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294741 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329550	X	284481	-0-	-45069	-0-	284481	2		N	-0-			-0-
10	340535	X	290025	-0-	-50510	-0-	290025	2		N	-0-			-0-
11	329550	X	267352	-0-	-62198	-0-	267352	2		N	-0-			-0-
12	293973	X	253204	-0-	-40769	-0-	253204	2		N	-0-			-0-
01	293973	X	234485	-0-	-59488	-0-	234485	2		N	-0-			-0-
02	265524	X	196756	-0-	-68768	-0-	196756	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294779 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13840 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313410	X	283708	-0-	-29702	-0-	283708	2			N	-0-					-0-
10	323857	X	276628	-0-	-47229	-0-	276628	2			N	-0-					-0-
11	313410	X	241248	-0-	-72162	-0-	241248	2			N	-0-					-0-
12	293167	X	233956	-0-	-59211	-0-	233956	2			N	-0-					-0-
01	293167	X	216984	-0-	-76183	-0-	216984	2			N	-0-					-0-
02	264796	X	182911	-0-	-81885	-0-	182911	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 3HB RRCID -> 294820 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14298 PERF.14730 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337890	X	161248	-0-	-176642	-0-	161248	2			N	-0-					-0-
10	242017	X	165552	-0-	-76465	-0-	165552	2			N	-0-					-0-
11	165900	X	147365	-0-	-18535	-0-	147365	2			N	-0-					-0-
12	171430	X	165803	-0-	-5627	-0-	165803	2			N	-0-					-0-
01	171430	X	145627	-0-	-25803	-0-	145627	2			N	-0-					-0-
02	150500	X	115499	-0-	-35001	-0-	115499	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 2HB RRCID -> 294821 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 14293 PERF.14615 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	345180	X	188283	-0-	-156897	-0-	188283	2			N	-0-					-0-
10	307117	X	188376	-0-	-118741	-0-	188376	2			N	-0-					-0-
11	182910	X	168012	-0-	-14898	-0-	168012	2			N	-0-					-0-
12	194556	X	193308	-0-	-1248	-0-	193308	2			N	-0-					-0-
01	194556	X	189561	-0-	-4995	-0-	189561	2			N	-0-					-0-
02	175728	X	152050	-0-	-23678	-0-	152050	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: 1HB RRCID -> 294822 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14272 PERF.14545 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343980	X	201650	-0-	-142330	-0-	201650	2			N	-0-					-0-
10	305474	X	201694	-0-	-103780	-0-	201694	2			N	-0-					-0-
11	214200	X	176532	-0-	-37668	-0-	176532	2			N	-0-					-0-
12	208382	X	204366	-0-	-4016	-0-	204366	2			N	-0-					-0-
01	208382	X	197364	-0-	-11018	-0-	197364	2			N	-0-					-0-
02	188216	X	167269	-0-	-20947	-0-	167269	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 294835 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15990 - 22531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	374940	X	220517	-0-	-154423	-0-	220517	2			N	-0-					-0-
10	301103	X	233413	-0-	-67690	-0-	233413	2			N	-0-					-0-
11	279240	X	213752	-0-	-65488	-0-	213752	2			N	-0-					-0-
12	247163	X	192184	-0-	-54979	-0-	192184	2			N	-0-					-0-
01	247163	X	184136	-0-	-63027	-0-	184136	2			N	-0-					-0-
02	210812	X	152881	-0-	-57931	-0-	152881	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294849 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 16178 PERF.16160 - 22821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416460	X	242486	-0-	-173974	-0-	242486	2			N	-0-					-0-
10	408084	X	246603	-0-	-161481	-0-	246603	2			N	-0-					-0-
11	253500	X	238287	-0-	-15213	-0-	238287	2			N	-0-					-0-
12	260214	X	211019	-0-	-49195	-0-	211019	2			N	-0-					-0-
01	260214	X	161840	-0-	-98374	-0-	161840	2			N	-0-					-0-
02	226324	X	135200	-0-	-91124	-0-	135200	2			N	-0-					-0-

BLUE HENS GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 294947 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 13913 PERF.14050 - 24530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 1H RRCID -> 294979 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13860 - 24201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451486	X	451486	-0-	-0-	-0-	451486	2			N	-0-					-0-
10	438681	X	438375	-0-	-306	-0-	438375	2			N	-0-					-0-
11	467386	X	467386	-0-	-0-	-0-	467386	2			N	-0-					-0-
12	466550	X	451511	-0-	-15039	-0-	451511	2			N	-0-					-0-
01	466550	X	427513	-0-	-39037	-0-	427513	2			N	-0-					-0-
02	436240	X	382412	-0-	-53828	-0-	382412	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295006 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13450 PERF.14020 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419711	X	419711	-0-	-0-	-0-	419711	2			N	-0-					-0-
10	423588	X	423588	-0-	-0-	-0-	423588	2			N	-0-					-0-
11	385710	X	379987	-0-	-5723	-0-	379987	2			N	-0-					-0-
12	433690	X	375650	-0-	-58040	-0-	375650	2			N	-0-					-0-
01	433690	X	362489	-0-	-71201	-0-	362489	2			N	-0-					-0-
02	391720	X	311175	-0-	-80545	-0-	311175	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295029 COMPL. DATE 10/14/2023 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13855 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275636	X	275636	-0-	-0-	-0-	275636	2			N	-0-					-0-
10	290279	X	290279	-0-	-0-	-0-	290279	2			N	-0-					-0-
11	281217	X	281217	-0-	-0-	-0-	281217	2			N	-0-					-0-
12	284828	X	284341	-0-	-487	-0-	284341	2			N	-0-					-0-
01	290284	X	262052	-0-	-28232	-0-	262052	2			N	-0-					-0-
02	262472	X	224486	-0-	-37986	-0-	224486	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER B WELL #: 2HB RRCID -> 295060 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.12951 - 25891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616825	X	616825	-0-	-0-	-0-	616825	2			N	-0-					-0-
10	615489	X	615489	-0-	-0-	-0-	615489	2			N	-0-					-0-
11	597780	X	557298	-0-	-40482	-0-	557298	2			N	-0-					-0-
12	637391	X	578248	-0-	-59143	-0-	578248	2			N	-0-					-0-
01	637391	X	521328	-0-	-116063	-0-	521328	2			N	-0-					-0-
02	575708	X	445938	-0-	-129770	-0-	445938	2			N	-0-					-0-

BARBO - SGT. PEPPER A WELL #: 1H RRCID -> 295061 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13191 - 26491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502740	X	447933	-0-	-54807	-0-	447933	2			N	-0-					-0-
10	519498	X	470618	-0-	-48880	-0-	470618	2			N	-0-					-0-
11	501960	X	456669	-0-	-45291	-0-	456669	2			N	-0-					-0-
12	487357	X	487357	-0-	-0-	-0-	487357	2			N	-0-					-0-
01	483051	X	483051	-0-	-0-	-0-	483051	2			N	-0-					-0-
02	434438	X	434438	-0-	-0-	-0-	434438	2			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER - SCOGGINS WELL #: 2H RRCID -> 295161 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13880 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359160	X	334491	-0-	-24669	-0-	334491	2			N	-0-					-0-
10	371132	X	330559	-0-	-40573	-0-	330559	2			N	-0-					-0-
11	360478	X	360478	-0-	-0-	-0-	360478	2			N	-0-					-0-
12	372691	X	372691	-0-	-0-	-0-	372691	2			N	-0-					-0-
01	367029	X	367029	-0-	-0-	-0-	367029	2			N	-0-					-0-
02	337198	X	337198	-0-	-0-	-0-	337198	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 2HB WELL #: 2HB RRCID -> 295208 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15625 - 22186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427470	X	316653	-0-	-110817	-0-	316653	2			N	-0-					-0-
10	441719	X	319693	-0-	-122026	-0-	319693	2			N	-0-					-0-
11	402990	X	270947	-0-	-132043	-0-	270947	2			N	-0-					-0-
12	327205	X	225142	-0-	-102063	-0-	225142	2			N	-0-					-0-
01	327205	X	178542	-0-	-148663	-0-	178542	2			N	-0-					-0-
02	295540	X	151597	-0-	-143943	-0-	151597	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SCOGGINS - ATTOYAC RIVER WELL #: 1H RRCID -> 295240 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13960 - 22341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	366030 X	365125	-0-	-905	-0-	365125	2		N	-0-			-0-
10	378231 X	363638	-0-	-14593	-0-	363638	2		N	-0-			-0-
11	366030 X	338320	-0-	-27710	-0-	338320	2		N	-0-			-0-
12	377301 X	340630	-0-	-36671	-0-	340630	2		N	-0-			-0-
01	377301 X	315298	-0-	-62003	-0-	315298	2		N	-0-			-0-
02	340788 X	266840	-0-	-73948	-0-	266840	2		N	-0-			-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295244 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 15793 PERF.15685 - 22306

09	384870 X	223191	-0-	-161679	-0-	223191	2		N	-0-			-0-
10	361243 X	225547	-0-	-135696	-0-	225547	2		N	-0-			-0-
11	246870 X	210938	-0-	-35932	-0-	210938	2		N	-0-			-0-
12	240064 X	183829	-0-	-56235	-0-	183829	2		N	-0-			-0-
01	240064 X	156751	-0-	-83313	-0-	156751	2		N	-0-			-0-
02	208320 X	122092	-0-	-86228	-0-	122092	2		N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 295269 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 15751 PERF.16135 - 22496

09	427890 X	265754	-0-	-162136	-0-	265754	2		N	-0-			-0-
10	442153 X	232270	-0-	-209883	-0-	232270	2		N	-0-			-0-
11	402420 X	192453	-0-	-209967	-0-	192453	2		N	-0-			-0-
12	322989 X	178510	-0-	-144479	-0-	178510	2		N	-0-			-0-
01	322989 X	172339	-0-	-150650	-0-	172339	2		N	-0-			-0-
02	248024 X	150342	-0-	-97682	-0-	150342	2		N	-0-			-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 4HB WELL #: 4HB RRCID -> 295270 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15620 - 22321

09	430110 X	238944	-0-	-191166	-0-	238944	2		N	-0-			-0-
10	444447 X	226849	-0-	-217598	-0-	226849	2		N	-0-			-0-
11	329490 X	180614	-0-	-148876	-0-	180614	2		N	-0-			-0-
12	274040 X	183775	-0-	-90265	-0-	183775	2		N	-0-			-0-
01	274040 X	161248	-0-	-112792	-0-	161248	2		N	-0-			-0-
02	223020 X	130161	-0-	-92859	-0-	130161	2		N	-0-			-0-

RT LIGHTNING WELL #: 1HB RRCID -> 295319 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12070 - 19050

09	388230 X	388033	-0-	-197	-0-	388033	2		N	-0-			-0-
10	401171 X	353062	-0-	-48109	-0-	353062	2		N	-0-			-0-
11	388230 X	340467	-0-	-47763	-0-	340467	2		N	-0-			-0-
12	400954 X	339080	-0-	-61874	-0-	339080	2		N	-0-			-0-
01	400954 X	309802	-0-	-91152	-0-	309802	2		N	-0-			-0-
02	362152 X	267551	-0-	-94601	-0-	267551	2		N	-0-			-0-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 2H RRCID -> 295325 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13770 - 24236

09	589851 X	589851	-0-	-0-	-0-	589851	2		N	-0-			-0-
10	277482 X	277482	-0-	-0-	-0-	277482	2		N	-0-			-0-
11	576158 X	576158	-0-	-0-	-0-	576158	2		N	-0-			-0-
12	252433 X	252433	-0-	-0-	-0-	252433	2		N	-0-			-0-
01	564667 X	564667	-0-	-0-	-0-	564667	2		N	-0-			-0-
02	502762 X	502762	-0-	-0-	-0-	502762	2		N	-0-			-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 295433 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11536 PERF.12070 - 21010

09	349290 X	302699	-0-	-46591	-0-	302699	2		N	-0-			-0-
10	360933 X	289473	-0-	-71460	-0-	289473	2		N	-0-			-0-
11	301073 X	301073	-0-	-0-	-0-	301073	2		N	-0-			-0-
12	312790 X	306956	-0-	-5834	-0-	306956	2		N	-0-			-0-
01	312790 X	295463	-0-	-17327	-0-	295463	2		N	-0-			-0-
02	282520 X	248857	-0-	-33663	-0-	248857	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
AMB WELL #: 1HB RRCID -> 295471 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11925 - 22985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607155	X	607155	-0-	-0-	-0-	607155	2			N	-0-					-0-
10	579228	X	579228	-0-	-0-	-0-	579228	2			N	-0-					-0-
11	549360	X	504770	-0-	-44590	-0-	504770	2			N	-0-					-0-
12	638899	X	638899	-0-	-0-	-0-	638899	2			N	-0-					-0-
01	627409	X	579215	-0-	-48194	-0-	579215	2			N	-0-					-0-
02	566692	X	501914	-0-	-64778	-0-	501914	2			N	-0-					-0-

BATTERY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295499 COMPL. DATE 08/12/2023 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11880 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319440	X	263690	-0-	-55750	-0-	263690	2			N	-0-					-0-
10	330088	X	248084	-0-	-82004	-0-	248084	2			N	-0-					-0-
11	292410	X	245933	-0-	-46477	-0-	245933	2			N	-0-					-0-
12	281728	X	239108	-0-	-42620	-0-	239108	2			N	-0-					-0-
01	281728	X	232204	-0-	-49524	-0-	232204	2			N	-0-					-0-
02	246120	X	201669	-0-	-44451	-0-	201669	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 6H RRCID -> 295590 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13825 - 25286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	835615	X	835615	-0-	-0-	-0-	835615	2			N	-0-					-0-
10	361159	X	361159	-0-	-0-	-0-	361159	2			N	-0-					-0-
11	803357	X	803357	-0-	-0-	-0-	803357	2			N	-0-					-0-
12	354341	X	354341	-0-	-0-	-0-	354341	2			N	-0-					-0-
01	794994	X	794994	-0-	-0-	-0-	794994	2			N	-0-					-0-
02	628925	X	628925	-0-	-0-	-0-	628925	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 4H RRCID -> 295591 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13870 - 24771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	614346	X	614346	-0-	-0-	-0-	614346	2			N	-0-					-0-
10	264129	X	264129	-0-	-0-	-0-	264129	2			N	-0-					-0-
11	653918	X	653918	-0-	-0-	-0-	653918	2			N	-0-					-0-
12	254529	X	254529	-0-	-0-	-0-	254529	2			N	-0-					-0-
01	622401	X	622401	-0-	-0-	-0-	622401	2			N	-0-					-0-
02	516321	X	516321	-0-	-0-	-0-	516321	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 4H RRCID -> 295595 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13585 - 24626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848669	X	848669	-0-	-0-	-0-	848669	2			N	-0-					-0-
10	420333	X	420333	-0-	-0-	-0-	420333	2			N	-0-					-0-
11	736439	X	736439	-0-	-0-	-0-	736439	2			N	-0-					-0-
12	388201	X	388201	-0-	-0-	-0-	388201	2			N	-0-					-0-
01	692409	X	692409	-0-	-0-	-0-	692409	2			N	-0-					-0-
02	589438	X	589438	-0-	-0-	-0-	589438	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG D WELL #: 5HB RRCID -> 295669 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13425 - 24321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK-ARMSTRONG B WELL #: 3HB RRCID -> 295740 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13385 - 23851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
VELO - ACLCO HAY ALLOC 5H WELL #: 5H RRCID -> 295801 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15733 PERF.15990 - 22831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416820	X	285150	-0-	-131670	-0-	285150	2			N	-0-					-0-
10	430714	X	269618	-0-	-161096	-0-	269618	2			N	-0-					-0-
11	385110	X	220846	-0-	-164264	-0-	220846	2			N	-0-					-0-
12	294655	X	238285	-0-	-56370	-0-	238285	2			N	-0-					-0-
01	294655	X	221291	-0-	-73364	-0-	221291	2			N	-0-					-0-
02	266140	X	178819	-0-	-87321	-0-	178819	2			N	-0-					-0-

VELO - ACLCO HAY ALLOC 6HB WELL #: 6HB RRCID -> 295862 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15295 PERF.15670 - 22231

09	446340	X	269933	-0-	-176407	-0-	269933	2			N	-0-					-0-
10	461218	X	280451	-0-	-180767	-0-	280451	2			N	-0-					-0-
11	369810	X	239721	-0-	-130089	-0-	239721	2			N	-0-					-0-
12	295244	X	212215	-0-	-83029	-0-	212215	2			N	-0-					-0-
01	295244	X	199963	-0-	-95281	-0-	199963	2			N	-0-					-0-
02	253316	X	162328	-0-	-90988	-0-	162328	2			N	-0-					-0-

CLARK-ARMSTRONG A WELL #: 1HB RRCID -> 295876 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13475 - 24171

09	468300	X	432096	-0-	-36204	-0-	432096	2			N	-0-					-0-
10	459792	X	390626	-0-	-69166	-0-	390626	2			N	-0-					-0-
11	434130	X	404701	-0-	-29429	-0-	404701	2			N	-0-					-0-
12	447850	X	447850	-0-	-0-	-0-	447850	2			N	-0-					-0-
01	446493	X	400531	-0-	-45962	-0-	400531	2			N	-0-					-0-
02	403284	X	349077	-0-	-54207	-0-	349077	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 5H RRCID -> 295885 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13500 - 21801

09	384240	X	280796	-0-	-103444	-0-	280796	2			N	-0-					-0-
10	299677	X	277165	-0-	-22512	-0-	277165	2			N	-0-					-0-
11	303726	X	303726	-0-	-0-	-0-	303726	2			N	-0-					-0-
12	292423	X	292423	-0-	-0-	-0-	292423	2			N	-0-					-0-
01	290160	X	280390	-0-	-9770	-0-	280390	2			N	-0-					-0-
02	283472	X	243589	-0-	-39883	-0-	243589	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295958 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 16420 PERF.16420 - 24675

09	567090	X	2158	-0-	-564932	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	484933	X	5356	-0-	-479577	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
11	403500	X	-0-	-0-	-403500	-0-					N	-0-					-0-
12	107446	X	-0-	-0-	-107446	-0-					N	-0-					-0-
01	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295982 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15824 PERF.16060 - 24441

09	709810	X	709810	-0-	-0-	-0-	709810	2			N	-0-					-0-
10	734321	X	734321	-0-	-0-	-0-	734321	2			N	-0-					-0-
11	688800	X	688320	-0-	-480	-0-	688320	2			N	-0-					-0-
12	733460	X	488352	-0-	-245108	-0-	488352	2			N	-0-					-0-
01	734328	X	423951	-0-	-310377	-0-	423951	2			N	-0-					-0-
02	663264	X	371666	-0-	-291598	-0-	371666	2			N	-0-					-0-

APATO UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 295984 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15780 - 23881

09	661342	X	661342	-0-	-0-	-0-	661342	2			N	-0-					-0-
10	683418	X	683418	-0-	-0-	-0-	683418	2			N	-0-					-0-
11	641430	X	593285	-0-	-48145	-0-	593285	2			N	-0-					-0-
12	683395	X	509178	-0-	-174217	-0-	509178	2			N	-0-					-0-
01	683426	X	444387	-0-	-239039	-0-	444387	2			N	-0-					-0-
02	617288	X	354652	-0-	-262636	-0-	354652	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK-ARMSTRONG F WELL #: 7HB RRCID -> 295993 COMPL. DATE 02/04/2024 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13600 - 25165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

APATO UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 295994 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15547 PERF.15615 - 23826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582559	X	582559	-0-	-0-	-0-	582559	2			N	-0-					-0-
10	573858	X	573858	-0-	-0-	-0-	573858	2			N	-0-					-0-
11	586200	X	497362	-0-	-88838	-0-	497362	2			N	-0-					-0-
12	605740	X	469000	-0-	-136740	-0-	469000	2			N	-0-					-0-
01	605740	X	418593	-0-	-187147	-0-	418593	2			N	-0-					-0-
02	543732	X	341518	-0-	-202214	-0-	341518	2			N	-0-					-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 3H RRCID -> 296146 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13635 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312444	X	312444	-0-	-0-	-0-	312444	2			N	-0-					-0-
10	306025	X	306025	-0-	-0-	-0-	306025	2			N	-0-					-0-
11	306750	X	304815	-0-	-1935	-0-	304815	2			N	-0-					-0-
12	322865	X	306531	-0-	-16334	-0-	306531	2			N	-0-					-0-
01	322865	X	277705	-0-	-45160	-0-	277705	2			N	-0-					-0-
02	291620	X	220164	-0-	-71456	-0-	220164	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 5HB RRCID -> 296195 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.13105 - 24145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRACHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296281 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15841 PERF.16072 - 25611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	823290	X	595722	-0-	-227568	-0-	595722	2			N	-0-					-0-
10	617423	X	617423	-0-	-0-	-0-	617423	2			N	-0-					-0-
11	600660	X	589831	-0-	-10829	-0-	589831	2			N	-0-					-0-
12	620682	X	435689	-0-	-184993	-0-	435689	2			N	-0-					-0-
01	620682	X	534896	-0-	-85786	-0-	534896	2			N	-0-					-0-
02	557676	X	391387	-0-	-166289	-0-	391387	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296323 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 15979 PERF.16005 - 24150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607830	X	395021	-0-	-212809	-0-	395021	2			N	-0-					-0-
10	548080	X	401407	-0-	-146673	-0-	401407	2			N	-0-					-0-
11	479910	X	349765	-0-	-130145	-0-	349765	2			N	-0-					-0-
12	424762	X	331154	-0-	-93608	-0-	331154	2			N	-0-					-0-
01	424762	X	314938	-0-	-109824	-0-	314938	2			N	-0-					-0-
02	368676	X	222562	-0-	-146114	-0-	222562	2			N	-0-					-0-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 1H RRCID -> 296396 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 15498 PERF.15949 - 24277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	858732	X	NO RPT	-0-	-858732	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296415 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14720 - 24475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	621360	X	523411	-0-	-97949	-0-	523411	2			N	-0-					-0-
10	588163	X	525981	-0-	-62182	-0-	525981	2			N	-0-					-0-
11	535140	X	448318	-0-	-86822	-0-	448318	2			N	-0-					-0-
12	540857	X	434080	-0-	-106777	-0-	434080	2			N	-0-					-0-
01	540857	X	418161	-0-	-122696	-0-	418161	2			N	-0-					-0-
02	488516	X	340953	-0-	-147563	-0-	340953	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296418 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15710 - 24571

09	603656	X	603656	-0-	-0-	-0-	603656	2			N	-0-					-0-
10	579563	X	579563	-0-	-0-	-0-	579563	2			N	-0-					-0-
11	664470	X	508334	-0-	-156136	-0-	508334	2			N	-0-					-0-
12	686619	X	487255	-0-	-199364	-0-	487255	2			N	-0-					-0-
01	686619	X	446346	-0-	-240273	-0-	446346	2			N	-0-					-0-
02	563416	X	365758	-0-	-197658	-0-	365758	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13109 PERF.13455 - 21561

09	679839	X	679839	-0-	-0-	-0-	679839	2			N	-0-					-0-
10	638857	X	638857	-0-	-0-	-0-	638857	2			N	-0-					-0-
11	601660	X	601660	-0-	-0-	-0-	601660	2			N	-0-					-0-
12	569589	X	569589	-0-	-0-	-0-	569589	2			N	-0-					-0-
01	514947	X	514947	-0-	-0-	-0-	514947	2			N	-0-					-0-
02	421595	X	421595	-0-	-0-	-0-	421595	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 5H RRCID -> 296429 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13540 - 19801

09	458402	X	458402	-0-	-0-	-0-	458402	2			N	-0-					-0-
10	418791	X	418791	-0-	-0-	-0-	418791	2			N	-0-					-0-
11	391892	X	391892	-0-	-0-	-0-	391892	2			N	-0-					-0-
12	377967	X	377967	-0-	-0-	-0-	377967	2			N	-0-					-0-
01	356168	X	356168	-0-	-0-	-0-	356168	2			N	-0-					-0-
02	297597	X	297597	-0-	-0-	-0-	297597	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296435 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13070 - 21171

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SACAGAWEA WELL #: 6HB RRCID -> 296440 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13160 - 19356

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTOPS-ACLCO HAY G.U. 2 A WELL #: 2HB RRCID -> 296441 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15198 PERF. N/A

09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296456 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15417 PERF.15600 - 23940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	518142	X	518142	-0-	-0-	-0-	518142	2			N	-0-					-0-
10	376483	X	376483	-0-	-0-	-0-	376483	2			N	-0-					-0-
11	350280	X	278302	-0-	-71978	-0-	278302	2			N	-0-					-0-
12	535401	X	427005	-0-	-108396	-0-	427005	2			N	-0-					-0-
01	535401	X	470127	-0-	-65274	-0-	470127	2			N	-0-					-0-
02	483588	X	383245	-0-	-100343	-0-	383245	2			N	-0-					-0-

BSI BLUE JAYS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296506 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 14089 PERF.14340 - 23575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	599310	X	491679	-0-	-107631	-0-	491679	2			N	-0-					-0-
10	556078	X	479867	-0-	-76211	-0-	479867	2			N	-0-					-0-
11	529530	X	431408	-0-	-98122	-0-	431408	2			N	-0-					-0-
12	541105	X	415761	-0-	-125344	-0-	415761	2			N	-0-					-0-
01	541105	X	405731	-0-	-135374	-0-	405731	2			N	-0-					-0-
02	458892	X	328451	-0-	-130441	-0-	328451	2			N	-0-					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296513 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 15538 PERF.15640 - 23635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		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-

SACAGAWEA WELL #: 7H RRCID -> 296519 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 13372 PERF.13755 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626313	X	626313	-0-	-0-	-0-	626313	2			N	-0-					-0-
10	635022	X	635022	-0-	-0-	-0-	635022	2			N	-0-					-0-
11	591075	X	591075	-0-	-0-	-0-	591075	2			N	-0-					-0-
12	589426	X	589426	-0-	-0-	-0-	589426	2			N	-0-					-0-
01	530095	X	530095	-0-	-0-	-0-	530095	2			N	-0-					-0-
02	455907	X	455907	-0-	-0-	-0-	455907	2			N	-0-					-0-

SACAGAWEA WELL #: 8HB RRCID -> 296531 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 12938 PERF.13400 - 19571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUE JAY - BLACKBIRD WELL #: 1H RRCID -> 296534 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13550 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276597	X	276597	-0-	-0-	-0-	276597	2			N	-0-					-0-
10	270375	X	270375	-0-	-0-	-0-	270375	2			N	-0-					-0-
11	273992	X	273992	-0-	-0-	-0-	273992	2			N	-0-					-0-
12	285820	X	266602	-0-	-19218	-0-	266602	2			N	-0-					-0-
01	285820	X	272973	-0-	-12847	-0-	272973	2			N	-0-					-0-
02	258160	X	233879	-0-	-24281	-0-	233879	2			N	-0-					-0-

BRACHI UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296556 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15506 PERF.15530 - 25071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789210	X	516330	-0-	-272880	-0-	516330	2			N	-0-					-0-
10	535164	X	535164	-0-	-0-	-0-	535164	2			N	-0-					-0-
11	541650	X	518084	-0-	-23566	-0-	518084	2			N	-0-					-0-
12	559705	X	498540	-0-	-61165	-0-	498540	2			N	-0-					-0-
01	559705	X	473686	-0-	-86019	-0-	473686	2			N	-0-					-0-
02	483532	X	398834	-0-	-84698	-0-	398834	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BRACHI-SABER B WELL #: 6HB RRCID -> 296557 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15449 PERF.15570 - 25110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673862 X	673862	-0-	-0-	-0-	673862	2		N	-0-			-0-
10	698069 X	698069	-0-	-0-	-0-	698069	2		N	-0-			-0-
11	592135 X	592135	-0-	-0-	-0-	592135	2		N	-0-			-0-
12	524264 X	524264	-0-	-0-	-0-	524264	2		N	-0-			-0-
01	488872 X	488872	-0-	-0-	-0-	488872	2		N	-0-			-0-
02	439708 X	439708	-0-	-0-	-0-	439708	2		N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 4H RRCID -> 296604 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13515 - 19525

09	313470 X	279183	-0-	-34287	-0-	279183	2		N	-0-			-0-
10	321346 X	314091	-0-	-7255	-0-	314091	2		N	-0-			-0-
11	291990 X	286246	-0-	-5744	-0-	286246	2		N	-0-			-0-
12	301723 X	280225	-0-	-21498	-0-	280225	2		N	-0-			-0-
01	314092 X	258278	-0-	-55814	-0-	258278	2		N	-0-			-0-
02	283696 X	216912	-0-	-66784	-0-	216912	2		N	-0-			-0-

BLACKBIRD GU WELL #: 2H RRCID -> 296605 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13605 - 18950

09	272256 X	272256	-0-	-0-	-0-	272256	2		N	-0-			-0-
10	278676 X	278676	-0-	-0-	-0-	278676	2		N	-0-			-0-
11	303750 X	269293	-0-	-34457	-0-	269293	2		N	-0-			-0-
12	313875 X	275640	-0-	-38235	-0-	275640	2		N	-0-			-0-
01	301723 X	259756	-0-	-41967	-0-	259756	2		N	-0-			-0-
02	254100 X	215987	-0-	-38113	-0-	215987	2		N	-0-			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296676 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 16507 PERF. N/A

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 296695 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 15213 PERF.15305 - 23670

09	711583 X	711583	-0-	-0-	-0-	711583	2		N	-0-			-0-
10	697283 X	684082	-0-	-13201	-0-	684082	2		N	-0-			-0-
11	680610 X	645671	-0-	-34939	-0-	645671	2		N	-0-			-0-
12	735289 X	648252	-0-	-87037	-0-	648252	2		N	-0-			-0-
01	735289 X	666336	-0-	-68953	-0-	666336	2		N	-0-			-0-
02	664132 X	588045	-0-	-76087	-0-	588045	2		N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 296839 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 15282 PERF. N/A

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRACHI-SABER A WELL #: 5H RRCID -> 296851 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 15868 PERF.16060 - 25476

09	855690 X	704369	-0-	-151321	-0-	704369	2		N	-0-			-0-
10	694747 X	694747	-0-	-0-	-0-	694747	2		N	-0-			-0-
11	662700 X	631507	-0-	-31193	-0-	631507	2		N	-0-			-0-
12	727849 X	619111	-0-	-108738	-0-	619111	2		N	-0-			-0-
01	727849 X	596663	-0-	-131186	-0-	596663	2		N	-0-			-0-
02	657412 X	515884	-0-	-141528	-0-	515884	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 1H RRCID -> 296867 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13710 - 24700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836592	X	836592	-0-	-0-	-0-	836592	2			N	-0-					-0-
10	385559	X	385559	-0-	-0-	-0-	385559	2			N	-0-					-0-
11	816229	X	816229	-0-	-0-	-0-	816229	2			N	-0-					-0-
12	405463	X	405463	-0-	-0-	-0-	405463	2			N	-0-					-0-
01	766616	X	766616	-0-	-0-	-0-	766616	2			N	-0-					-0-
02	650791	X	650791	-0-	-0-	-0-	650791	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 6H RRCID -> 296875 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13405 - 19356

09	293011	X	293011	-0-	-0-	-0-	293011	2			N	-0-					-0-
10	274310	X	274310	-0-	-0-	-0-	274310	2			N	-0-					-0-
11	281940	X	262511	-0-	-19429	-0-	262511	2			N	-0-					-0-
12	302777	X	252380	-0-	-50397	-0-	252380	2			N	-0-					-0-
01	302777	X	224652	-0-	-78125	-0-	224652	2			N	-0-					-0-
02	273476	X	182822	-0-	-90654	-0-	182822	2			N	-0-					-0-

HARVESTER WELL #: 1HB RRCID -> 296876 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11995 - 20695

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	557100	X	198945	-0-	-358155	-0-	198945	2			N	-0-					-0-
12	575670	X	359653	-0-	-216017	-0-	359653	2			N	-0-					-0-
01	575670	X	491822	-0-	-83848	-0-	491822	2			N	-0-					-0-
02	519960	X	430842	-0-	-89118	-0-	430842	2			N	-0-					-0-

HARVESTER WELL #: 2HB RRCID -> 296877 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11561 PERF.11845 - 20375

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	485040	X	183390	-0-	-301650	-0-	183390	2			N	-0-					-0-
12	501208	X	412794	-0-	-88414	-0-	412794	2			N	-0-					-0-
01	501208	X	448733	-0-	-52475	-0-	448733	2			N	-0-					-0-
02	171164	X	32960	-0-	-138204	-0-	32960	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296886 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 15216 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW-NILLA-LEO A WELL #: 4H RRCID -> 296887 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13835 - 24656

09	535530	X	314264	-0-	-221266	-0-	314264	2			N	-0-					-0-
10	317254	X	294252	-0-	-23002	-0-	294252	2			N	-0-					-0-
11	358140	X	305714	-0-	-52426	-0-	305714	2			N	-0-					-0-
12	370078	X	301325	-0-	-68753	-0-	301325	2			N	-0-					-0-
01	370078	X	293351	-0-	-76727	-0-	293351	2			N	-0-					-0-
02	324341	X	324341	-0-	-0-	-0-	324341	2			N	-0-					-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296892 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13570 - 20901

09	672045	X	672045	-0-	-0-	-0-	672045	2			N	-0-					-0-
10	631577	X	631577	-0-	-0-	-0-	631577	2			N	-0-					-0-
11	577955	X	577955	-0-	-0-	-0-	577955	2			N	-0-					-0-
12	530157	X	530157	-0-	-0-	-0-	530157	2			N	-0-					-0-
01	481309	X	481309	-0-	-0-	-0-	481309	2			N	-0-					-0-
02	402810	X	402810	-0-	-0-	-0-	402810	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LEO-NILLA-WILLOW A WELL #: 2HB RRCID -> 296893 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13053 PERF.13300 - 24215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296902 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		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-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296914 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 15564 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 1H RRCID -> 296915 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13983 PERF.13985 - 21925

09	759936	X	759936	-0-	-0-	-0-	759936	2			N	-0-					-0-
10	771345	X	771345	-0-	-0-	-0-	771345	2			N	-0-					-0-
11	797117	X	797117	-0-	-0-	-0-	797117	2			N	-0-					-0-
12	821680	X	821680	-0-	-0-	-0-	821680	2			N	-0-					-0-
01	754757	X	754757	-0-	-0-	-0-	754757	2			N	-0-					-0-
02	650065	X	650065	-0-	-0-	-0-	650065	2			N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE A WELL #: 3H RRCID -> 296916 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13865 - 21065

09	SHUT IN		103533	-0-	103533	103533	103533	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		319524	-0-	319524	423057	319524	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		412813	-0-	412813	835870	412813	2			N	-0-					-0-
12	1229672	X	393802	-0-	-835870	-0-	393802	2			N	-0-					-0-
01	377325	X	377325	-0-	-0-	-0-	377325	2			N	-0-					-0-
02	332927	X	332927	-0-	-0-	-0-	332927	2			N	-0-					-0-

CHIPPER - SALLY RIDE B WELL #: 4H RRCID -> 296917 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13750 - 20950

09	SHUT IN		113715	-0-	113715	113715	113715	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		312643	-0-	312643	426358	312643	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		403542	-0-	403542	829900	403542	2			N	-0-					-0-
12	1203137	X	373237	-0-	-829900	-0-	373237	2			N	-0-					-0-
*01	345360	X	345360	-0-	-0-	-0-	345360	2			N	-0-					-0-
02	311202	X	311202	-0-	-0-	-0-	311202	2			N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 2HB RRCID -> 296918 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14279 PERF.14505 - 24225

09	SHUT IN		683243	-0-	683243	1274519	683243	2			N	-0-					-0-
10	1986802	X	712283	-0-	-1274519	-0-	712283	2			N	-0-					-0-
11	653409	X	653409	-0-	-0-	-0-	653409	2			N	-0-					-0-
12	618681	X	618681	-0-	-0-	-0-	618681	2			N	-0-					-0-
01	609243	X	553767	-0-	-55476	-0-	553767	2			N	-0-					-0-
02	550284	X	481122	-0-	-69162	-0-	481122	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
LOGAN WELL #: 1H RRCID -> 296920 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 296954 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 15229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 296955 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 15586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER HAMMER - SADIE A WELL #: 2HB RRCID -> 296956 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13545 - 21205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 4HB RRCID -> 296957 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13605 - 21605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HAMMER - SADIE B WELL #: 3H RRCID -> 296958 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13795 - 21905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842257	X	842257	-0-	-0-	-0-	842257	2			N	-0-					-0-
10	815342	X	815342	-0-	-0-	-0-	815342	2			N	-0-					-0-
11	842837	X	842837	-0-	-0-	-0-	842837	2			N	-0-					-0-
12	824600	X	824600	-0-	-0-	-0-	824600	2			N	-0-					-0-
01	802696	X	802696	-0-	-0-	-0-	802696	2			N	-0-					-0-
02	696664	X	696664	-0-	-0-	-0-	696664	2			N	-0-					-0-

KTULU WELL #: 1HB RRCID -> 296960 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11815 - 22205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	561390	X	NO RPT	-0-	-561390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	580103	X	NO RPT	-0-	-580103	-0-					N	NO RPT					-0-
01	580103	X	NO RPT	-0-	-580103	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BRAHMAS WELL #: 4HB RRCID -> 296974 COMPL. DATE 07/30/2024 TOTAL DEPTH 14241 PERF.14466 - 24111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	677315	-0-	677315	1262387	677315	2		N	-0-			-0-
10	1965843 X	703456	-0-	-1262387	-0-	703456	2		N	-0-			-0-
11	621635 X	621635	-0-	-0-	-0-	621635	2		N	-0-			-0-
12	587016 X	558258	-0-	-28758	-0-	558258	2		N	-0-			-0-
01	587016 X	538326	-0-	-48690	-0-	538326	2		N	-0-			-0-
02	530208 X	473924	-0-	-56284	-0-	473924	2		N	-0-			-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 8HB RRCID -> 296979 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 15228 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAINIER GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 296994 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHIPPER-SALLY RIDE-S. TIMBER A WELL #: 5H RRCID -> 297022 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13790 - 20990

09	SHUT IN	111481	-0-	111481	111481	111481	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	284702	-0-	284702	396183	284702	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	328727	-0-	328727	724910	328727	2		N	-0-			-0-
12	1031427 X	306517	-0-	-724910	-0-	306517	2		N	-0-			-0-
*01	285742 X	285742	-0-	-0-	-0-	285742	2		N	-0-			-0-
02	276163 X	276163	-0-	-0-	-0-	276163	2		N	-0-			-0-

CHIPPER WELL #: 2H RRCID -> 297026 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13605 - 24036

09	SHUT IN	126157	-0-	126157	126157	126157	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	400387	-0-	400387	526544	400387	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	494426	-0-	494426	1020970	494426	2		N	-0-			-0-
12	1493806 X	472836	-0-	-1020970	-0-	472836	2		N	-0-			-0-
01	445789 X	445789	-0-	-0-	-0-	445789	2		N	-0-			-0-
02	402342 X	402342	-0-	-0-	-0-	402342	2		N	-0-			-0-

CHENZO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 297096 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 21191

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHIPPER WELL #: 1H RRCID -> 297126 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13600 - 24926

09	SHUT IN	135066	-0-	135066	135066	135066	2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	463512	-0-	463512	598578	463512	2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	574189	-0-	574189	1172767	574189	2		N	-0-			-0-
12	1712098 X	539331	-0-	-1172767	-0-	539331	2		N	-0-			-0-
01	537449 X	537449	-0-	-0-	-0-	537449	2		N	-0-			-0-
02	510390 X	510390	-0-	-0-	-0-	510390	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WILLOW-NILLA A WELL #: 3H RRCID -> 297324 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13770 - 24191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569220	X	439329	-0-	-129891	-0-	439329	2			N	-0-					-0-
10	455193	X	455193	-0-	-0-	-0-	455193	2			N	-0-					-0-
11	420033	X	420033	-0-	-0-	-0-	420033	2			N	-0-					-0-
12	453964	X	399999	-0-	-53965	-0-	399999	2			N	-0-					-0-
01	455204	X	373999	-0-	-81205	-0-	373999	2			N	-0-					-0-
02	411152	X	314173	-0-	-96979	-0-	314173	2			N	-0-					-0-

BRAHMAS WELL #: 6HB RRCID -> 297349 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 14234 PERF.14470 - 24071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		661740	-0-	661740	1258056	661740	2			N	-0-					-0-
10	1940057	X	682001	-0-	-1258056	-0-	682001	2			N	-0-					-0-
11	630436	X	630436	-0-	-0-	-0-	630436	2			N	-0-					-0-
12	606570	X	606570	-0-	-0-	-0-	606570	2			N	-0-					-0-
01	587016	X	561276	-0-	-25740	-0-	561276	2			N	-0-					-0-
02	530208	X	472461	-0-	-57747	-0-	472461	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297367 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13535 - 20136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282450	X	171132	-0-	-111318	-0-	171132	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		288512	-0-	288512	288512	288512	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		269317	-0-	269317	557829	269317	2			N	-0-					-0-
12	812974	X	255145	-0-	-557829	-0-	255145	2			N	-0-					-0-
01	233462	X	233462	-0-	-0-	-0-	233462	2			N	-0-					-0-
02	260596	X	194945	-0-	-65651	-0-	194945	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297606 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13460 - 20321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435810	X	240363	-0-	-195447	-0-	240363	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		402115	-0-	402115	402115	402115	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		357056	-0-	357056	759171	357056	2			N	-0-					-0-
12	1057873	X	298702	-0-	-759171	-0-	298702	2			N	-0-					-0-
01	271420	X	271420	-0-	-0-	-0-	271420	2			N	-0-					-0-
02	363188	X	222729	-0-	-140459	-0-	222729	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297616 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13645 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466980	X	262174	-0-	-204806	-0-	262174	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		395252	-0-	395252	395252	395252	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		359916	-0-	359916	755168	359916	2			N	-0-					-0-
12	1095951	X	340783	-0-	-755168	-0-	340783	2			N	-0-					-0-
01	293348	X	293348	-0-	-0-	-0-	293348	2			N	-0-					-0-
02	357000	X	258650	-0-	-98350	-0-	258650	2			N	-0-					-0-

CLOUS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297652 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13585 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467610	X	243167	-0-	-224443	-0-	243167	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		385244	-0-	385244	385244	385244	2			N	-0-					-0-
11	DELQ PR		340169	-0-	340169	725413	340169	2			N	-0-					-0-
12	1034823	X	309410	-0-	-725413	-0-	309410	2			N	-0-					-0-
01	273123	X	273123	-0-	-0-	-0-	273123	2			N	-0-					-0-
02	347956	X	219608	-0-	-128348	-0-	219608	2			N	-0-					-0-

USA SANDMAN UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297778 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11990 - 20985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		306387	-0-	306387	306387	306387	2			N	-0-					-0-
12	756415	X	450028	-0-	-306387	-0-	450028	2			N	-0-					-0-
*01	DELQ PR		586486	-0-	586486	586486	586486	2			N	-0-					-0-
02	1115328	X	528842	-0-	-586486	-0-	528842	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA FUEL UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297845 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 11724 PERF.12075 - 21970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	298637	-0-	298637	298637	298637	2		N	-0-			-0-
12	849327 X	550690	-0-	-298637	-0-	550690	2		N	-0-			-0-
*01	DELQ PR	526082	-0-	526082	526082	526082	2		N	-0-			-0-
02	972171 X	446089	-0-	-526082	-0-	446089	2		N	-0-			-0-

WEST IRONOSA WELL #: 2H RRCID -> 298206 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 13721 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST IRONOSA WELL #: 3H RRCID -> 298207 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA C WELL #: 3H RRCID -> 298312 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13585 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA A WELL #: 1H RRCID -> 298326 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARQUETTE-WEST IRONOSA B WELL #: 2H RRCID -> 298342 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13521 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CORONADO-COLUMBUS B WELL #: 2H RRCID -> 298367 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORONADO-COLUMBUS A WELL #: 1H RRCID -> 298396 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MEIR WELL #: 5H RRCID -> 298417 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 13445 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLY-MEIR-PIKE A WELL #: 3H RRCID -> 298550 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 13423 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-

MEIR WELL #: 4H RRCID -> 298624 COMPL. DATE 11/21/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLY-BYRD A WELL #: 1H RRCID -> 298751 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 13379 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLY-PIKE A WELL #: 2H RRCID -> 298794 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13388 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-

HARVEY WELL #: 1HB RRCID -> 298890 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 13921 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-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2					112
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1253	3	8	9	N	7					119
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					119
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1768	3	7	9	N	6					125
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1744	3	6	9	N	5					130
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					130

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

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-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

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-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

09	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
10	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
11	4680	X	2972	-0-	-1708	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3128	-0-	-1708	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
01	4836	X	3033	-0-	-1803	-0-	3033	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3016	-0-	-792	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

09	540	N	278	-0-	-262	-0-	267	3	11	9	Y	10	5	1			8
10	558	N	374	-0-	-184	-0-	359	3	15	9	Y	14	15	1			7
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	311	3	23	9	Y	21	18	1			10
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	3	17	9	Y	15	18	1			7
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	313	3	25	9	Y	23	18	1			12
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	278	3	17	9	Y	15	17	1			10

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

09	3660	X	2683	-0-	-977	-0-	2641	3	42	9	Y	38	46	1			18
10	3782	X	2779	-0-	-1003	-0-	2732	3	47	9	Y	43	45	1			16
11	3660	X	2676	-0-	-984	-0-	2634	3	42	9	Y	38	37	1			17
12	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	2724	3	46	9	Y	42	37	1			22
01	2821	X	2663	-0-	-158	-0-	2619	3	44	9	Y	40	37	1			25
02	2520	X	2343	-0-	-177	-0-	2292	3	51	9	Y	46	55	1			16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3819	-0-	-411	-0-	3812	3	7	9	Y	6	12	1			18
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	4058	3	11	9	Y	10					28
11	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3957	3	4	9	Y	4					32
12	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	3882	3	9	9	Y	8					40
01	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3653	3	3	9	Y	3					43
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3786	3	10	9	Y	9					52

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3066	3	1	9	Y	1	12	1			14
10	3255	X	2742	-0-	-513	-0-	2740	3	2	9	Y	2					16
11	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	2504	3	1	9	Y	1					17
12	3255	X	3157	-0-	-98	-0-	3156	3	1	9	Y	1					18
01	3162	X	2269	-0-	-893	-0-	2268	3	1	9	Y	1					19
02	2856	X	2329	-0-	-527	-0-	2327	3	2	9	Y	2					21

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

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
09	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	3	N	-0-					60
10	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	13101	3	N	-0-					60
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	3	N	-0-					60
12	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	3	N	-0-					60
01	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	3	N	-0-					60
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	3	N	-0-					60

ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
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-

BLUE DOME OPERATING, LLC 076741
JOHN B. GRIMES WELL #: 1H RRCID -> 291861 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11153 - 21158

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
09	127950	X	105169	-0-	-22781	-0-	105169	3	N	-0-					-0-
10	132215	X	108396	-0-	-23819	-0-	108396	3	N	-0-					-0-
11	127950	X	95704	-0-	-32246	-0-	95704	3	N	-0-					-0-
12	129146	X	108304	-0-	-20842	-0-	108304	3	N	-0-					-0-
01	122047	X	107870	-0-	-14177	-0-	107870	3	N	-0-					-0-
02	98168	X	92577	-0-	-5591	-0-	92577	3	N	-0-					-0-

JOHN B. GRIMES EAST WELL #: 2H RRCID -> 291862 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11202 - 21207

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
09	111540	X	89603	-0-	-21937	-0-	89603	3	N	-0-					-0-
10	115258	X	91102	-0-	-24156	-0-	91102	3	N	-0-					-0-
11	111540	X	79818	-0-	-31722	-0-	79818	3	N	-0-					-0-
12	109306	X	81284	-0-	-28022	-0-	81284	3	N	-0-					-0-
01	98549	X	75789	-0-	-22760	-0-	75789	3	N	-0-					-0-
02	83636	X	65832	-0-	-17804	-0-	65832	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BLUE DOME OPERATING, LLC //CONT.// 076741
BRYSON-RUDD EAST WELL #: 2H RRCID -> 293311 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11256 - 19268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99468	X	99468	-0-	-0-	-0-	99468	3			N	-0-					-0-
10	105555	X	95321	-0-	-10234	-0-	95321	3			N	-0-					-0-
11	102150	X	88504	-0-	-13646	-0-	88504	3			N	-0-					-0-
12	105555	X	87716	-0-	-17839	-0-	87716	3			N	-0-					-0-
01	104935	X	80335	-0-	-24600	-0-	80335	3			N	-0-					-0-
02	92848	X	73198	-0-	-19650	-0-	73198	3			N	-0-					-0-

BRYSON-RUDD WELL #: 1H RRCID -> 293345 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11070 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86970	X	71859	-0-	-15111	-0-	71859	3			N	-0-					-0-
10	89869	X	71266	-0-	-18603	-0-	71266	3			N	-0-					-0-
11	80310	X	65853	-0-	-14457	-0-	65853	3			N	-0-					-0-
12	77748	X	64869	-0-	-12879	-0-	64869	3			N	-0-					-0-
01	74245	X	64740	-0-	-9505	-0-	64740	3			N	-0-					-0-
02	67060	X	55793	-0-	-11267	-0-	55793	3			N	-0-					-0-

TILLER WEST WELL #: 1H RRCID -> 293900 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11342 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205950	X	185159	-0-	-20791	-0-	185159	3			N	-0-					-0-
10	211854	X	180853	-0-	-31001	-0-	180853	3			N	-0-					-0-
11	187830	X	114772	-0-	-73058	-0-	114772	3			N	-0-					-0-
12	194091	X	164860	-0-	-29231	-0-	164860	3			N	-0-					-0-
01	194091	X	156299	-0-	-37792	-0-	156299	3			N	-0-					-0-
02	172816	X	132184	-0-	-40632	-0-	132184	3			N	-0-					-0-

TILLER SHELBY WELL #: 3H RRCID -> 294190 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11085 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196590	X	187260	-0-	-9330	-0-	187260	3			N	-0-					-0-
10	203143	X	179293	-0-	-23850	-0-	179293	3			N	-0-					-0-
11	188280	X	113544	-0-	-74736	-0-	113544	3			N	-0-					-0-
12	194556	X	168176	-0-	-26380	-0-	168176	3			N	-0-					-0-
01	194556	X	151676	-0-	-42880	-0-	151676	3			N	-0-					-0-
02	174776	X	127491	-0-	-47285	-0-	127491	3			N	-0-					-0-

TILLER EAST WELL #: 4H RRCID -> 294191 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11239 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136080	X	97246	-0-	-38834	-0-	97246	3			N	-0-					-0-
10	140616	X	97186	-0-	-43430	-0-	97186	3			N	-0-					-0-
11	108810	X	66201	-0-	-42609	-0-	66201	3			N	-0-					-0-
12	112437	X	99985	-0-	-12452	-0-	99985	3			N	-0-					-0-
01	112437	X	90294	-0-	-22143	-0-	90294	3			N	-0-					-0-
02	90776	X	77074	-0-	-13702	-0-	77074	3			N	-0-					-0-

TILLER BIRDWELL WELL #: 2H RRCID -> 294246 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11204 - 21393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202320	X	189324	-0-	-12996	-0-	189324	3			N	-0-					-0-
10	209064	X	190272	-0-	-18792	-0-	190272	3			N	-0-					-0-
11	194130	X	134540	-0-	-59590	-0-	134540	3			N	-0-					-0-
12	200601	X	188383	-0-	-12218	-0-	188383	3			N	-0-					-0-
01	200601	X	172825	-0-	-27776	-0-	172825	3			N	-0-					-0-
02	176708	X	147084	-0-	-29624	-0-	147084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BPX OPERATING COMPANY 085408
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

09	4260	X	3857	-0-	-403	-0-	927	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	967	1	2694	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	3456	-0-	-474	-0-	875	1	2581	2	Y	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	952	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	1648	-0-	-2413	-0-	665	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	1118	1	3026	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

09	3000	N	3107	-0-	107	107	3107	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3093	-0-	-7	100	3093	2			N	-0-					-0-
11	2750	N	2650	-0-	-100	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

09	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1032	1	3174	2	Y	-0-					-0-
10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1085	1	3101	2	Y	-0-					-0-
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	840	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	968	1	3296	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	663	1	1120	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	902	1	2402	2	Y	-0-					-0-

SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

09	8490	X	4017	-0-	-4473	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	3777	-0-	-4469	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	344	-0-	-6736	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	1650	-0-	-2504	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39392	2			N	-0-					-0-
02	22767	X	22767	-0-	-0-	-0-	22767	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1491	-0-	-399	-0-	372	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1478	-0-	-413	-0-	391	1	1087	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1298	-0-	-352	-0-	430	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	338	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	397	-0-	-1091	-0-	271	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	511	1	707	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4577	-0-	-643	-0-	1131	1	3446	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4144	-0-	-1250	-0-	1089	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	4483	-0-	-77	-0-	1670	1	2813	2	Y	-0-					-0-
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	1093	1	3708	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	3155	1	1774	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	2101	-0-	-2183	-0-	480	1	1621	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5190	X	4787	-0-	-403	-0-	1173	1	3614	2	Y	-0-					-0-
10	5363	X	4750	-0-	-613	-0-	1265	1	3485	2	Y	-0-					-0-
11	4740	X	4226	-0-	-514	-0-	1029	1	3197	2	Y	-0-					-0-
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	1239	1	4222	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	1375	-0-	-3585	-0-	546	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1271	1	3666	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	3525	-0-	-465	-0-	837	1	2688	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	858	1	2560	2	Y	-0-					-0-
11	3630	X	2342	-0-	-1288	-0-	627	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	1065	1	3557	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	730	-0-	-3021	-0-	354	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2334	-0-	-970	-0-	824	1	1510	2	Y	-0-					-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	7393	-0-	-3527	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	5005	-0-	-6279	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
11	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
12	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
01	64125	X	64125	-0-	-0-	-0-	64125	2			N	-0-					-0-
02	121470	X	121470	-0-	-0-	-0-	121470	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	3			Y	-0-					-0-
10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	6540	-0-	-1560	-0-	6540	3			Y	-0-					-0-
12	8773	X	7754	-0-	-1019	-0-	7754	3			Y	-0-					-0-
01	8990	X	5734	-0-	-3256	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	749	-0-	-7371	-0-	749	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47670	X	35469	-0-	-12201	-0-	35469	3			N	-0-					-0-
10	49259	X	34814	-0-	-14445	-0-	34814	3			N	-0-					-0-
11	45870	X	31927	-0-	-13943	-0-	31927	3			N	-0-					-0-
12	44113	X	32008	-0-	-12105	-0-	32008	3			N	-0-					-0-
01	39804	X	31442	-0-	-8362	-0-	31442	3			N	-0-					-0-
02	33096	X	27963	-0-	-5133	-0-	27963	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23622	X	4086	-0-	-19536	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	2790	-0-	-8190	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
05	8649	X	2547	-0-	-6102	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	2385	-0-	-3855	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	2112	-0-	-2383	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	2013	-0-	-2079	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	1647	-0-	-1143	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	1133	-0-	-1409	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	104	-0-	-2004	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38002	X	38002	-0-	-0-	-0-	38002	3			N	-0-					-0-
10	20367	X	16547	-0-	-3820	-0-	16547	3			N	-0-					-0-
11	29970	X	143	-0-	-29827	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	57715	X	57715	-0-	-0-	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
01	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	69593	3			N	-0-					-0-
02	60614	X	60614	-0-	-0-	-0-	60614	3			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24630	X	21287	-0-	-3343	-0-	21287	2			Y	-0-					-0-
10	24335	X	22618	-0-	-1717	-0-	22618	2			Y	-0-					-0-
11	23910	X	21391	-0-	-2519	-0-	21391	2			Y	-0-					-0-
12	24707	X	20042	-0-	-4665	-0-	20042	2			Y	-0-					-0-
01	24707	X	20022	-0-	-4685	-0-	20022	2			Y	-0-					-0-
02	20440	X	18240	-0-	-2200	-0-	18240	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24450	X	20240	-0-	-4210	-0-	20240	2			Y	-0-					-0-
10	24118	X	21353	-0-	-2765	-0-	21353	2			Y	-0-					-0-
11	23340	X	20540	-0-	-2800	-0-	20540	2			Y	-0-					-0-
12	22568	X	20142	-0-	-2426	-0-	20142	2			Y	-0-					-0-
01	22568	X	19850	-0-	-2718	-0-	19850	2			Y	-0-					-0-
02	19292	X	17489	-0-	-1803	-0-	17489	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30150	X	24886	-0-	-5264	-0-	24886	2			Y	-0-					-0-
10	31155	X	25333	-0-	-5822	-0-	25333	2			Y	-0-					-0-
11	28020	X	25856	-0-	-2164	-0-	25856	2			Y	-0-					-0-
12	28024	X	25295	-0-	-2729	-0-	25295	2			Y	-0-					-0-
01	28024	X	24033	-0-	-3991	-0-	24033	2			Y	-0-					-0-
02	24136	X	21086	-0-	-3050	-0-	21086	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

09	27780	X	23204	-0-	-4576	-0-	23204	2			Y	-0-					-0-
10	28706	X	24447	-0-	-4259	-0-	24447	2			Y	-0-					-0-
11	27780	X	23383	-0-	-4397	-0-	23383	2			Y	-0-					-0-
12	25637	X	22682	-0-	-2955	-0-	22682	2			Y	-0-					-0-
01	25637	X	21540	-0-	-4097	-0-	21540	2			Y	-0-					-0-
02	22092	X	20715	-0-	-1377	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

09	27990	X	23235	-0-	-4755	-0-	23235	2			Y	-0-					-0-
10	27993	X	24808	-0-	-3185	-0-	24808	2			Y	-0-					-0-
11	26610	X	23437	-0-	-3173	-0-	23437	2			Y	-0-					-0-
12	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			Y	-0-					-0-
01	24800	X	23346	-0-	-1454	-0-	23346	2			Y	-0-					-0-
02	22400	X	20424	-0-	-1976	-0-	20424	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

09	15720	X	13676	-0-	-2044	-0-	13676	3			N	-0-					-0-
10	15655	X	13983	-0-	-1672	-0-	13983	3			N	-0-					-0-
11	14520	X	13044	-0-	-1476	-0-	13044	3			N	-0-					-0-
12	14911	X	13484	-0-	-1427	-0-	13484	3			N	-0-					-0-
01	14849	X	13184	-0-	-1665	-0-	13184	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	9965	-0-	-2803	-0-	9965	3			N	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

09	28710	X	23432	-0-	-5278	-0-	23432	3			N	-0-					-0-
10	29667	X	23815	-0-	-5852	-0-	23815	3			N	-0-					-0-
11	27480	X	22712	-0-	-4768	-0-	22712	3			N	-0-					-0-
12	26226	X	22694	-0-	-3532	-0-	22694	3			N	-0-					-0-
01	26226	X	22449	-0-	-3777	-0-	22449	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	16452	-0-	-5416	-0-	16452	3			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

09	38825	X	38825	-0-	-0-	-0-	38825	2			N	-0-					-0-
10	40699	X	40699	-0-	-0-	-0-	40699	2			N	-0-					-0-
11	37977	X	37977	-0-	-0-	-0-	37977	2			N	-0-					-0-
12	39883	X	39883	-0-	-0-	-0-	39883	2			N	-0-					-0-
01	38858	X	38858	-0-	-0-	-0-	38858	2			N	-0-					-0-
02	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36355	2			N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

09	14580	X	13195	-0-	-1385	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	13348	-0-	-1718	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
11	14580	X	13196	-0-	-1384	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12947	-0-	-1437	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12880	-0-	-1349	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11518	-0-	-802	-0-	11518	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

09	24480	X	22208	-0-	-2272	-0-	22208	2			N	-0-					-0-
10	25296	X	23006	-0-	-2290	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
11	25680	X	21248	-0-	-4432	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
12	26536	X	21118	-0-	-5418	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
01	26536	X	26092	-0-	-444	-0-	26092	2			N	-0-					-0-
02	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

09	129475	X	129475	-0-	-0-	-0-	129475	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	105479	X	105479	-0-	-0-	-0-	105479	1			N	-0-					-0-
01	73714	X	73714	-0-	-0-	-0-	73714	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

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-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

09	94164	X	94164	-0-	-0-	-0-	94164	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	79808	X	79808	-0-	-0-	-0-	79808	1			N	-0-					-0-
01	71136	X	71136	-0-	-0-	-0-	71136	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

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-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

09	33900	X	29123	-0-	-4777	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
10	35030	X	29449	-0-	-5581	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
11	32730	X	29082	-0-	-3648	-0-	29082	2			N	-0-					-0-
12	32178	X	26745	-0-	-5433	-0-	26745	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	28439	-0-	-3739	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	23251	-0-	-3937	-0-	23251	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-	42945	2			N	-0-					-0-
10	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	42973	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	115897	X	115897	-0-	-0-	-0-	115897	1			N	-0-					-0-
*01	112294	X	112294	-0-	-0-	-0-	112294	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	53569	X	53569	-0-	-0-	-0-	53427	1	142	3	N	-0-					-0-
*01	53421	X	53421	-0-	-0-	-0-	53421	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63150	X	45441	-0-	-17709	-0-	45441	2			N	-0-					-0-
10	67423	X	67423	-0-	-0-	-0-	67423	2			N	-0-					-0-
11	51938	X	51938	-0-	-0-	-0-	51938	2			N	-0-					-0-
12	63138	X	63138	-0-	-0-	-0-	63138	2			N	-0-					-0-
01	67425	X	61873	-0-	-5552	-0-	61873	2			N	-0-					-0-
02	60900	X	53174	-0-	-7726	-0-	53174	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85571	X	85571	-0-	-0-	-0-	85571	2			N	-0-					-0-
10	87407	X	87407	-0-	-0-	-0-	87407	2			N	-0-					-0-
11	83106	X	83106	-0-	-0-	-0-	83106	2			N	-0-					-0-
12	83150	X	83150	-0-	-0-	-0-	83150	2			N	-0-					-0-
01	80089	X	80089	-0-	-0-	-0-	80089	2			N	-0-					-0-
02	70094	X	70094	-0-	-0-	-0-	70094	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41040	X	31466	-0-	-9574	-0-	31466	2			N	-0-					-0-
10	42408	X	19435	-0-	-22973	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
11	41040	X	-0-	-0-	-41040	-0-					N	-0-					-0-
12	42408	X	31175	-0-	-11233	-0-	31175	2			N	-0-					-0-
01	42408	X	34025	-0-	-8383	-0-	34025	2			N	-0-					-0-
02	29372	X	18113	-0-	-11259	-0-	18113	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

09	89580	X	80341	-0-	-9239	-0-	80341	2			N	-0-					-0-
10	92566	X	81406	-0-	-11160	-0-	81406	2			N	-0-					-0-
11	89580	X	77398	-0-	-12182	-0-	77398	2			N	-0-					-0-
12	88753	X	78179	-0-	-10574	-0-	78179	2			N	-0-					-0-
01	86366	X	79257	-0-	-7109	-0-	79257	2			N	-0-					-0-
02	74984	X	70753	-0-	-4231	-0-	70753	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

09	47640	X	42982	-0-	-4658	-0-	42982	2			N	-0-					-0-
10	49228	X	43841	-0-	-5387	-0-	43841	2			N	-0-					-0-
11	47640	X	41669	-0-	-5971	-0-	41669	2			N	-0-					-0-
12	46004	X	41165	-0-	-4839	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
01	45756	X	39889	-0-	-5867	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	35349	-0-	-4775	-0-	35349	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

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-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

09	48420	X	44390	-0-	-4030	-0-	44390	2			N	-0-					-0-
10	49476	X	45259	-0-	-4217	-0-	45259	2			N	-0-					-0-
11	47880	X	42272	-0-	-5608	-0-	42272	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	41044	-0-	-5394	-0-	41044	2			N	-0-					-0-
01	45880	X	38988	-0-	-6892	-0-	38988	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	34214	-0-	-7226	-0-	34214	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

09	58500	X	50239	-0-	-8261	-0-	50239	2			N	-0-					-0-
10	56265	X	51023	-0-	-5242	-0-	51023	2			N	-0-					-0-
11	50970	X	47616	-0-	-3354	-0-	47616	2			N	-0-					-0-
12	52669	X	49157	-0-	-3512	-0-	49157	2			N	-0-					-0-
01	51925	X	47896	-0-	-4029	-0-	47896	2			N	-0-					-0-
02	46900	X	43246	-0-	-3654	-0-	43246	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

09	67890	X	53571	-0-	-14319	-0-	53571	2			N	-0-					-0-
10	70153	X	49713	-0-	-20440	-0-	49713	2			N	-0-					-0-
11	66900	X	6785	-0-	-60115	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
12	62310	X	39521	-0-	-22789	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
01	59458	X	43737	-0-	-15721	-0-	43737	2			N	-0-					-0-
02	50008	X	37390	-0-	-12618	-0-	37390	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	46014	2			N	-0-					-0-
10	44778	X	44778	-0-	-0-	-0-	44778	2			N	-0-					-0-
11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	61485	X	61485	-0-	-0-	-0-	61485	2			N	-0-					-0-
01	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57239	2			N	-0-					-0-
02	53997	X	53997	-0-	-0-	-0-	53997	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50652	X	50652	-0-	-0-	-0-	50652	2			N	-0-					-0-
10	46896	X	46896	-0-	-0-	-0-	46896	2			N	-0-					-0-
11	42895	X	42895	-0-	-0-	-0-	42895	2			N	-0-					-0-
12	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	41508	2			N	-0-					-0-
01	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
02	37975	X	37975	-0-	-0-	-0-	37975	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104400	X	104400	-0-	-0-	-0-	104400	2			N	-0-					-0-
10	64791	X	64791	-0-	-0-	-0-	64791	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50250	X	33558	-0-	-16692	-0-	33558	2			N	-0-					-0-
10	46283	X	24357	-0-	-21926	-0-	24357	2			N	-0-					-0-
11	44790	X	23187	-0-	-21603	-0-	23187	2			N	-0-					-0-
12	45229	X	26088	-0-	-19141	-0-	26088	2			N	-0-					-0-
01	42749	X	30438	-0-	-12311	-0-	30438	2			N	-0-					-0-
02	31332	X	27787	-0-	-3545	-0-	27787	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

09	107640	X	-0-	-0-	-107640	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

09	44400	X	38817	-0-	-5583	-0-	38817	3			N	-0-					-0-
10	42253	X	39594	-0-	-2659	-0-	39594	3			N	-0-					-0-
11	40890	X	38437	-0-	-2453	-0-	38437	3			N	-0-					-0-
12	40114	X	38664	-0-	-1450	-0-	38664	3			N	-0-					-0-
01	40114	X	37518	-0-	-2596	-0-	37518	3			N	-0-					-0-
02	36232	X	27862	-0-	-8370	-0-	27862	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

09	59928	X	59928	-0-	-0-	-0-	59928	2			N	-0-					-0-
10	61180	X	61180	-0-	-0-	-0-	61180	2			N	-0-					-0-
11	57839	X	57839	-0-	-0-	-0-	57839	2			N	-0-					-0-
12	56993	X	56993	-0-	-0-	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
01	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	55395	2			N	-0-					-0-
02	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	49172	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

09	131563	X	131563	-0-	-0-	-0-	131563	2			N	-0-					-0-
10	136422	X	136422	-0-	-0-	-0-	136422	2			N	-0-					-0-
11	128260	X	128260	-0-	-0-	-0-	128260	2			N	-0-					-0-
12	126657	X	126657	-0-	-0-	-0-	126657	2			N	-0-					-0-
01	119532	X	119532	-0-	-0-	-0-	119532	2			N	-0-					-0-
02	107943	X	107943	-0-	-0-	-0-	107943	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

09	48840	X	33401	-0-	-15439	-0-	33401	2			N	-0-					-0-
10	49383	X	21193	-0-	-28190	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
11	44430	X	4	-0-	-44426	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	180617	X	180617	-0-	-0-	-0-	180617	2			N	-0-					-0-
01	463270	X	463270	-0-	-0-	-0-	463270	2			N	-0-					-0-
02	403788	X	403788	-0-	-0-	-0-	403788	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

09	30302	X	30302	-0-	-0-	-0-	30302	2			N	-0-					-0-
10	25743	X	25743	-0-	-0-	-0-	25743	2			N	-0-					-0-
11	27470	X	27470	-0-	-0-	-0-	27470	2			N	-0-					-0-
12	26327	X	26327	-0-	-0-	-0-	26327	2			N	-0-					-0-
01	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-
02	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	22365	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

09	37230	X	27477	-0-	-9753	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
10	38471	X	27257	-0-	-11214	-0-	27257	2			N	-0-					-0-
11	37230	X	24438	-0-	-12792	-0-	24438	2			N	-0-					-0-
12	35278	X	24457	-0-	-10821	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
01	32178	X	24169	-0-	-8009	-0-	24169	2			N	-0-					-0-
02	25648	X	21002	-0-	-4646	-0-	21002	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

09	41643	X	41643	-0-	-0-	-0-	41643	2			N	-0-					-0-
10	57169	X	57169	-0-	-0-	-0-	57169	2			N	-0-					-0-
11	49249	X	49249	-0-	-0-	-0-	49249	2			N	-0-					-0-
12	47799	X	47799	-0-	-0-	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
01	52228	X	52228	-0-	-0-	-0-	52228	2			N	-0-					-0-
02	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	42628	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

09	58170	X	50167	-0-	-8003	-0-	50167	2			N	-0-					-0-
10	58900	X	50452	-0-	-8448	-0-	50452	2			N	-0-					-0-
11	54630	X	49115	-0-	-5515	-0-	49115	2			N	-0-					-0-
12	54343	X	47527	-0-	-6816	-0-	47527	2			N	-0-					-0-
01	54343	X	45651	-0-	-8692	-0-	45651	2			N	-0-					-0-
02	46816	X	39903	-0-	-6913	-0-	39903	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29280	X	23627	-0-	-5653	-0-	23627	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	22906	-0-	-7350	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
11	23640	X	21953	-0-	-1687	-0-	21953	2			N	-0-					-0-
12	24428	X	21767	-0-	-2661	-0-	21767	2			N	-0-					-0-
01	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	24568	2			N	-0-					-0-
02	22064	X	21648	-0-	-416	-0-	21648	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41850	X	33652	-0-	-8198	-0-	33652	2			N	-0-					-0-
10	41230	X	36154	-0-	-5076	-0-	36154	2			N	-0-					-0-
11	39720	X	32513	-0-	-7207	-0-	32513	2			N	-0-					-0-
12	38719	X	35934	-0-	-2785	-0-	35934	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	36519	-0-	-1332	-0-	36519	2			N	-0-					-0-
02	32648	X	30670	-0-	-1978	-0-	30670	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73110	X	59796	-0-	-13314	-0-	59796	2			N	-0-					-0-
10	72478	X	60226	-0-	-12252	-0-	60226	2			N	-0-					-0-
11	62010	X	56621	-0-	-5389	-0-	56621	2			N	-0-					-0-
12	62713	X	59146	-0-	-3567	-0-	59146	2			N	-0-					-0-
01	62713	X	58721	-0-	-3992	-0-	58721	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	52976	-0-	-2828	-0-	52976	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11580	X	2085	-0-	-9495	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	1301	-0-	-10665	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
12	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14285 - 26792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72434	X	72434	-0-	-0-	-0-	72434	2			N	-0-					-0-
10	75353	X	75353	-0-	-0-	-0-	75353	2			N	-0-					-0-
11	71319	X	71319	-0-	-0-	-0-	71319	2			N	-0-					-0-
12	78976	X	78976	-0-	-0-	-0-	78976	2			N	-0-					-0-
01	72773	X	72773	-0-	-0-	-0-	72773	2			N	-0-					-0-
02	61262	X	61262	-0-	-0-	-0-	61262	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14435 PERF.13849 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32100	X	25450	-0-	-6650	-0-	25450	2			N	-0-					-0-
10	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30200	2			N	-0-					-0-
11	31740	X	26627	-0-	-5113	-0-	26627	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	18268	-0-	-14530	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
01	33545	X	33545	-0-	-0-	-0-	33545	2			N	-0-					-0-
02	27272	X	26544	-0-	-728	-0-	26544	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289281 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14548 PERF.13949 - 25564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111557	X	111557	-0-	-0-	-0-	111557	2		N	-0-			-0-
10	110784	X	110784	-0-	-0-	-0-	110784	2		N	-0-			-0-
11	104938	X	104938	-0-	-0-	-0-	104938	2		N	-0-			-0-
12	106194	X	106194	-0-	-0-	-0-	106194	2		N	-0-			-0-
01	102931	X	102931	-0-	-0-	-0-	102931	2		N	-0-			-0-
02	93203	X	93203	-0-	-0-	-0-	93203	2		N	-0-			-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 14389 PERF.13744 - 23388

09	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289469 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14196 - 26854

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

09	45287	X	45287	-0-	-0-	-0-	45287	2		N	-0-			-0-
10	38512	X	38512	-0-	-0-	-0-	38512	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
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

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

09	1140	X	764	-0-	-376	-0-	764	3		N	-0-			11
10	1178	X	122	-0-	-1056	-0-	122	3		N	-0-			11
11	180	X	68	-0-	-112	-0-	68	3		N	-0-			11
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			11
01	775	X	363	-0-	-412	-0-	363	2		N	-0-			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CORSA RESOURCES, LLC 100584
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10214 - 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
09	6480	X	4256	-0-	-2224	-0-	4235	2	21	9	N	19					164
10	6851	X	6631	-0-	-220	-0-	6517	2	114	9	N	104	176	1			92
11	6630	X	3443	-0-	-3187	-0-	3443	2			N	-0-					92
12	6851	X	4017	-0-	-2834	-0-	3927	2	90	9	N	82					174
01	6634	X	3085	-0-	-3549	-0-	3041	2	44	9	N	40					214
02	5992	X	2515	-0-	-3477	-0-	2515	2			N	-0-	136	1			78

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 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
09	510	N	48	-0-	-462	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3698	-0-	598	598	301	1	3397	2	Y	-0-					-0-
11	1658	X	1060	-0-	-598	-0-	86	1	974	2	Y	-0-					-0-
12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	95	1	1048	2	Y	-0-					-0-
01	594	X	594	-0-	-0-	-0-	52	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 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
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	2	Y	49	53	1			20
							54	9									
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	156	1	1388	2	Y	85	77	1			28
							94	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	Y	19	20	1			27
							21	9									
12	T. A.		1460	-0-	1460	1460	133	1	1279	2	Y	44	53	1			18
							48	9									
01	T. A.		1512	-0-	1512	2972	171	1	1294	2	Y	43	38	1			23
							47	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2972					Y	NO RPT					23

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 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
09	DLQ G-10		1690	-0-	1690	2979	156	1	1534	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2981	2	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		13	-0-	13	2994	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		5418	-0-	5418	8412	511	1	4907	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2727	-0-	2727	11139	318	1	2409	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	11139					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

09	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	189	1	1851	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	2108	X	1294	-0-	-814	-0-	130	1	1163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2725	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					3

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	152	1	1487	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	50	-0-	-1903	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		19748	-0-	19748	19748	1862	1	17886	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		13087	-0-	13087	32835	1528	1	11559	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32835					Y	NO RPT			-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-			-0-
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	4675	-0-	-1184	-0-	4675	2			N	-0-			-0-
01	5859	X	4403	-0-	-1456	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
02	5292	X	NO RPT	-0-	-5292	-0-					N	NO RPT			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 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
09	5850	X	4948	-0-	-902	-0-	669	1	4279	2	Y	-0-			39
10	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	678	1	4409	2	Y	-0-			39
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	800	1	4448	2	Y	-0-			39
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	783	1	4478	2	Y	-0-			39
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	882	1	4472	2	Y	-0-			39
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					Y	NO RPT			39

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3409	-0-	-251	-0-	3409	2			N	-0-			12
10	3782	X	3115	-0-	-667	-0-	3115	2			N	-0-			12
11	3660	X	2590	-0-	-1070	-0-	2590	2			N	-0-			12
12	3565	X	2749	-0-	-816	-0-	2749	2			N	-0-			12
01	3534	X	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2			N	-0-			12
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT			12

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	109	-0-	-1091	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	75	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1	975	2	Y	-0-			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	72	1	1003	2	Y	-0-			-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	113	1	1439	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT			-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
10	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	1543	2			N	-0-			-0-
11	1770	X	1550	-0-	-220	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
12	2325	X	1110	-0-	-1215	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
01	2325	X	856	-0-	-1469	-0-	856	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT			-0-

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	335	-0-	-295	-0-	18	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	1822	-0-	-758	-0-	164	1	1614	2	Y	40	41	1			16
							44	9									
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
11	1638	X	-0-	-0-	-1638	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2707	-0-	2707	2707	254	1	2443	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2707					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2707					Y	NO RPT					-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1745	-0-	-175	-0-	161	1	1582	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1953	N	1737	-0-	-216	-0-	175	1	1559	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1770	N	1548	-0-	-222	-0-	151	1	1396	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1697	-0-	-101	-0-	160	1	1535	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1456	N	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					1

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	264	1	2587	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	248	1	2213	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	225	1	2087	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	237	1	2278	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	285	1	2160	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	144	1	2506	2	Y	-0-					1
10	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	139	1	2447	2	Y	-0-					1
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	-0-					1
12	T. A.		2856	-0-	2856	2856	190	1	2666	2	Y	-0-					1
01	T. A.		2580	-0-	2580	5436	188	1	2392	2	Y	-0-					1
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5436					Y	NO RPT					1

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3105	-0-	-615	-0-	750	1	2355	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3341	-0-	-255	-0-	775	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	3480	X	2921	-0-	-559	-0-	709	1	2212	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	838	1	2440	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	788	1	2479	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	271	1	2662	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	232	1	2074	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	755	1	7255	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	422	1	3191	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2072	X	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					3

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					1
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	Y	-0-					1
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	109	1	1855	2	Y	-0-					1
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	143	1	2005	2	Y	-0-					1
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	145	1	1842	2	Y	-0-					1
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					1

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3369	-0-	-201	-0-	404	1	2965	2	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	472	1	3060	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	409	1	2535	2	Y	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	439	1	2863	2	Y	-0-					-0-
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	487	1	2692	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	475	1	3930	2	Y	39	24	1			26
							43	9									
10	4154	X	2811	-0-	-1343	-0-	144	1	2589	2	Y	71	71	1			26
							78	9									
11	5250	X	3033	-0-	-2217	-0-	96	1	2897	2	Y	36	47	1			15
							40	9									
12	5425	X	3143	-0-	-2282	-0-	3120	2	23	9	Y	21	19	1			17
01	5425	X	4829	-0-	-596	-0-	19	1	4810	2	Y	-0-					17
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT					17

BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

09	10020	X	9123	-0-	-897	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9388	-0-	-966	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
11	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9243	-0-	-491	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8902	-0-	-522	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

09	28620	X	25532	-0-	-3088	-0-	25532	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	25643	-0-	-2722	-0-	25643	2			N	-0-					-0-
11	24900	X	24391	-0-	-509	-0-	24391	2			N	-0-					-0-
12	25730	X	25232	-0-	-498	-0-	25232	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24980	-0-	-750	-0-	24980	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	NO RPT	-0-	-23240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

09	DLQ G-10		29195	-0-	29195	60192	2	1	29191	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
10	DLQ G-10		29862	-0-	29862	90054	3	1	29855	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	118061	X	28007	-0-	-90054	-0-	3	1	28004	2	Y	-0-					2
12	28738	X	28738	-0-	-0-	-0-	3	1	28735	2	Y	-0-					2
01	30287	X	24915	-0-	-5372	-0-	2	1	24899	2	Y	13	9	1			6
							14	9									
02	27244	X	NO RPT	-0-	-27244	-0-					Y	NO RPT					6

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

09	DLQ G-10		32561	-0-	32561	66959	3	1	32548	2	Y	9	55	1			26
							10	9									
10	DLQ G-10		32823	-0-	32823	99782	3	1	32820	2	Y	-0-	26	1			-0-
11	130535	X	30753	-0-	-99782	-0-	3	1	30750	2	Y	-0-					-0-
12	30969	X	30969	-0-	-0-	-0-	3	1	30966	2	Y	-0-					-0-
01	33325	X	30843	-0-	-2482	-0-	3	1	30839	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	30100	X	NO RPT	-0-	-30100	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

09	26852	X	26852	-0-	-0-	-0-	26852	2			N	-0-					-0-
10	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	29009	2			N	-0-					-0-
11	22187	X	22187	-0-	-0-	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
12	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
01	27745	X	27255	-0-	-490	-0-	27255	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	NO RPT	-0-	-26208	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29850	X	27153	-0-	-2697	-0-	106	1	27047	2	N	-0-					-0-
10	27590	X	26821	-0-	-769	-0-	92	1	26729	2	N	-0-					-0-
11	26700	X	25403	-0-	-1297	-0-	94	1	25309	2	N	-0-					-0-
12	27590	X	25995	-0-	-1595	-0-	81	1	25914	2	N	-0-					-0-
*01	27590	X	25713	-0-	-1877	-0-	93	1	25620	2	N	-0-					-0-
02	24920	X	NO RPT	-0-	-24920	-0-					N	NO RPT					-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58440	X	50041	-0-	-8399	-0-	196	1	49845	2	N	-0-					-0-
10	58125	X	49968	-0-	-8157	-0-	172	1	49796	2	N	-0-					-0-
11	48870	X	46565	-0-	-2305	-0-	172	1	46393	2	N	-0-					-0-
12	50499	X	48101	-0-	-2398	-0-	148	1	47953	2	N	-0-					-0-
*01	50499	X	47629	-0-	-2870	-0-	174	1	47455	2	N	-0-					-0-
02	45612	X	NO RPT	-0-	-45612	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57090	X	48725	-0-	-8365	-0-	190	1	48535	2	N	-0-					-0-
10	57257	X	48207	-0-	-9050	-0-	166	1	48041	2	N	-0-					-0-
11	46020	X	45204	-0-	-816	-0-	167	1	45037	2	N	-0-					-0-
12	47554	X	46400	-0-	-1154	-0-	143	1	46257	2	N	-0-					-0-
*01	47554	X	45812	-0-	-1742	-0-	167	1	45645	2	N	-0-					-0-
02	42952	X	NO RPT	-0-	-42952	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22500	X	20880	-0-	-1620	-0-	20880	2			N	-0-					-0-
10	22630	X	21606	-0-	-1024	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
11	21360	X	19347	-0-	-2013	-0-	19347	2			N	-0-					-0-
12	21793	X	21233	-0-	-560	-0-	21233	2			N	-0-					-0-
01	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	NO RPT	-0-	-19516	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		32147	-0-	32147	64815	3 19	1 9	32125	2	Y	17	110	1			51
10	DLQ G-10		32285	-0-	32285	97100	3 131	1 9	32151	2	Y	119	110	1			60
11	127600	X	30500	-0-	-97100	-0-	3 19	1 9	30478	2	Y	17					77
12	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	3 12	1 9	31203	2	Y	11					88
01	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	3 144	1 9	33407	2	Y	131	159	1			60
02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680	-0-					Y	NO RPT					60

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29430	X	28517	-0-	-913	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	29756	-0-	-407	-0-	29756	2			N	-0-					-0-
11	29430	X	28785	-0-	-645	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28486	-0-	-1150	-0-	28486	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	25827	-0-	-3809	-0-	25827	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	NO RPT	-0-	-26768	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32940	X	29750	-0-	-3190	-0-	29750	2			N	-0-					-0-
10	33139	X	30935	-0-	-2204	-0-	30935	2			N	-0-					-0-
11	31500	X	29319	-0-	-2181	-0-	29319	2			N	-0-					-0-
12	30628	X	30174	-0-	-454	-0-	30174	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	29993	-0-	-635	-0-	29993	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	NO RPT	-0-	-27664	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		26670	-0-	26670	54808	2	1	26666	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	DLQ G-10		26683	-0-	26683	81491	2	1	26677	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	106426	X	24935	-0-	-81491	-0-	2	1	24932	2	Y	1					3
							1	9									
12	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	2	1	25397	2	Y	1					4
							1	9									
01	27342	X	24419	-0-	-2923	-0-	2	1	24402	2	Y	14	12	1			6
							15	9									
02	24696	X	NO RPT	-0-	-24696	-0-					Y	NO RPT					6

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25530	X	21931	-0-	-3599	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	22096	-0-	-2797	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
11	23370	X	21129	-0-	-2241	-0-	21129	2			N	-0-					-0-
12	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	21773	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	16627	-0-	-4887	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	NO RPT	-0-	-19432	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43680	X	36105	-0-	-7575	-0-	7	1	36098	2	N	-0-					-0-
10	45136	X	34510	-0-	-10626	-0-	5	1	34505	2	N	-0-					-0-
11	41580	X	35666	-0-	-5914	-0-	10	1	35656	2	N	-0-					-0-
12	41354	X	36699	-0-	-4655	-0-	7	1	36692	2	N	-0-					-0-
01	38905	X	35963	-0-	-2942	-0-	9	1	35954	2	N	-0-					-0-
02	33712	X	NO RPT	-0-	-33712	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44820	X	39374	-0-	-5446	-0-	7	1	39367	2	N	-0-					-0-
10	46314	X	38474	-0-	-7840	-0-	6	1	38468	2	N	-0-					-0-
11	42090	X	37105	-0-	-4985	-0-	10	1	37095	2	N	-0-					-0-
12	40765	X	36834	-0-	-3931	-0-	7	1	36827	2	N	-0-					-0-
01	40765	X	35955	-0-	-4810	-0-	9	1	35946	2	N	-0-					-0-
02	36736	X	NO RPT	-0-	-36736	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		31262	-0-	31262	64763		109	1	31153	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		32859	-0-	32859	97622		127	1	32732	2	Y	-0-			-0-
11	128252	X	30630	-0-	-97622	-0-		122	1	30508	2	Y	-0-			-0-
12	31981	X	31981	-0-	-0-	-0-		122	1	31859	2	Y	-0-			-0-
01	33511	X	31993	-0-	-1518	-0-		122	1	31871	2	Y	-0-			-0-
02	29680	X	NO RPT	-0-	-29680	-0-						Y	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

09	DLQ G-10		27988	-0-	27988	58495		97	1	27891	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		28506	-0-	28506	87001		110	1	28396	2	Y	-0-			-0-
11	114155	X	27154	-0-	-87001	-0-		108	1	27046	2	Y	-0-			-0-
12	31038	X	31038	-0-	-0-	-0-		118	1	30920	2	Y	-0-			-0-
01	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-		119	1	30939	2	Y	-0-			-0-
02	26124	X	NO RPT	-0-	-26124	-0-						Y	NO RPT			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

09	25440	X	-0-	-0-	-25440	-0-						N	-0-			-0-
10	26288	X	-0-	-0-	-26288	-0-						N	-0-			-0-
11	88589	X	88589	-0-	-0-	-0-		327	1	88262	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		100657	-0-	100657	100657		310	1	100347	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.		81201	-0-	81201	181858		279	1	80922	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181858						N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

09	DLQ G-10		36617	-0-	36617	76406		127	1	36490	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		37516	-0-	37516	113922		145	1	37371	2	Y	-0-			-0-
11	149195	X	35273	-0-	-113922	-0-		140	1	35133	2	Y	-0-			-0-
12	37280	X	37280	-0-	-0-	-0-		142	1	37138	2	Y	-0-			-0-
*01	39587	X	37057	-0-	-2530	-0-		142	1	36915	2	Y	-0-			-0-
02	34188	X	NO RPT	-0-	-34188	-0-						Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

09	39960	X	31515	-0-	-8445	-0-		123	1	31392	2	N	-0-			-0-
10	38471	X	31841	-0-	-6630	-0-		110	1	31731	2	N	-0-			-0-
11	31590	X	30922	-0-	-668	-0-		114	1	30808	2	N	-0-			-0-
12	32643	X	26260	-0-	-6383	-0-		81	1	26179	2	N	-0-			-0-
*01	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-		117	1	33144	2	N	-0-			-0-
02	29484	X	NO RPT	-0-	-29484	-0-						N	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

09	47280	X	38398	-0-	-8882	-0-		150	1	38248	2	N	-0-			-0-
10	45973	X	38367	-0-	-7606	-0-		132	1	38235	2	N	-0-			-0-
11	40290	X	36285	-0-	-4005	-0-		134	1	36151	2	N	-0-			-0-
12	41633	X	27285	-0-	-14348	-0-		84	1	27201	2	N	-0-			-0-
*01	41633	X	39533	-0-	-2100	-0-		139	1	39394	2	N	-0-			-0-
02	37604	X	NO RPT	-0-	-37604	-0-						N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40170	X	33188	-0-	-6982	-0-	5	1	33183	2	N	-0-			-0-
10	41509	X	34189	-0-	-7320	-0-	6	1	34183	2	N	-0-			-0-
11	36060	X	33455	-0-	-2605	-0-	5	1	33450	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	35619	-0-	-868	-0-	5	1	35614	2	N	-0-			-0-
01	34992	X	34992	-0-	-0-	-0-	5	1	34987	2	N	-0-			-0-
02	31220	X	NO RPT	-0-	-31220	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

09	43200	X	33828	-0-	-9372	-0-	5	1	33823	2	N	-0-			-0-
10	43276	X	34708	-0-	-8568	-0-	6	1	34702	2	N	-0-			-0-
11	36750	X	34945	-0-	-1805	-0-	6	1	34939	2	N	-0-			-0-
12	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	6	1	38379	2	N	-0-			-0-
01	38018	X	38018	-0-	-0-	-0-	6	1	38012	2	N	-0-			-0-
02	32620	X	NO RPT	-0-	-32620	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

09	39990	X	31951	-0-	-8039	-0-	125	1	31826	2	N	-0-			-0-
10	34224	X	31168	-0-	-3056	-0-	107	1	31061	2	N	-0-			-0-
11	33120	X	30660	-0-	-2460	-0-	113	1	30547	2	N	-0-			-0-
12	34224	X	30540	-0-	-3684	-0-	94	1	30446	2	N	-0-			-0-
*01	34224	X	28182	-0-	-6042	-0-	96	1	28086	2	N	-0-			-0-
02	30912	X	NO RPT	-0-	-30912	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

09	50460	X	39580	-0-	-10880	-0-	155	1	39425	2	N	-0-			-0-
10	41354	X	38139	-0-	-3215	-0-	131	1	38008	2	N	-0-			-0-
11	40020	X	36318	-0-	-3702	-0-	134	1	36184	2	N	-0-			-0-
12	41354	X	34059	-0-	-7295	-0-	105	1	33954	2	N	-0-			-0-
*01	41354	X	30867	-0-	-10487	-0-	105	1	30762	2	N	-0-			-0-
02	37352	X	NO RPT	-0-	-37352	-0-					N	NO RPT			-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

09	DLQ G-10		4864	-0-	4864	28932	52	1	4812	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		112	-0-	112	29044	1	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	29259	X	215	-0-	-29044	-0-	3	1	212	2	Y	-0-			-0-
12	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	124	1	13821	2	Y	-0-			-0-
01	35669	X	35669	-0-	-0-	-0-	235	1	35434	2	Y	-0-			-0-
02	364	X	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

09	53820	X	37557	-0-	-16263	-0-	147	1	37410	2	N	-0-			-0-
10	51863	X	40400	-0-	-11463	-0-	139	1	40261	2	N	-0-			-0-
11	42390	X	38627	-0-	-3763	-0-	138	1	38489	2	N	-0-			-0-
12	43803	X	29855	-0-	-13948	-0-	92	1	29763	2	N	-0-			-0-
*01	43803	X	41597	-0-	-2206	-0-	147	1	41450	2	N	-0-			-0-
02	38472	X	NO RPT	-0-	-38472	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55650	X	51511	-0-	-4139	-0-	9	1	51502	2	N	-0-			-0-
10	57505	X	51589	-0-	-5916	-0-	8	1	51581	2	N	-0-			-0-
11	52770	X	48144	-0-	-4626	-0-	13	1	48131	2	N	-0-			-0-
12	50189	X	47655	-0-	-2534	-0-	8	1	47647	2	N	-0-			-0-
01	50189	X	46264	-0-	-3925	-0-	17	1	46247	2	N	-0-			-0-
02	45332	X	NO RPT	-0-	-45332	-0-					N	NO RPT			-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59280	X	51098	-0-	-8182	-0-	4725	1	46373	2	N	-0-			-0-
10	56854	X	50394	-0-	-6460	-0-	5078	1	45316	2	N	-0-			-0-
11	55020	X	41676	-0-	-13344	-0-	4063	1	37613	2	N	-0-			-0-
12	56854	X	54857	-0-	-1997	-0-	5173	1	49684	2	N	-0-			-0-
01	56854	X	49787	-0-	-7067	-0-	5812	1	43975	2	N	-0-			-0-
02	47684	X	NO RPT	-0-	-47684	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46260	X	37726	-0-	-8534	-0-	148	1	37578	2	N	-0-			-0-
10	41757	X	36895	-0-	-4862	-0-	127	1	36768	2	N	-0-			-0-
11	40410	X	36054	-0-	-4356	-0-	133	1	35921	2	N	-0-			-0-
12	41757	X	35618	-0-	-6139	-0-	110	1	35508	2	N	-0-			-0-
*01	41757	X	32820	-0-	-8937	-0-	112	1	32708	2	N	-0-			-0-
02	37716	X	NO RPT	-0-	-37716	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48120	X	44189	-0-	-3931	-0-	8	1	44181	2	N	-0-			-0-
10	48980	X	44127	-0-	-4853	-0-	7	1	44120	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	41493	-0-	-3537	-0-	11	1	41482	2	N	-0-			-0-
12	43555	X	41821	-0-	-1734	-0-	7	1	41814	2	N	-0-			-0-
01	43555	X	40623	-0-	-2932	-0-	14	1	40609	2	N	-0-			-0-
02	39340	X	NO RPT	-0-	-39340	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30330	X	24303	-0-	-6027	-0-	95	1	24208	2	N	-0-			-0-
10	29357	X	24539	-0-	-4818	-0-	84	1	24455	2	N	-0-			-0-
11	27630	X	23386	-0-	-4244	-0-	86	1	23300	2	N	-0-			-0-
12	27373	X	24154	-0-	-3219	-0-	75	1	24079	2	N	-0-			-0-
*01	27373	X	22330	-0-	-5043	-0-	76	1	22254	2	N	-0-			-0-
02	24612	X	NO RPT	-0-	-24612	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33361	-0-	33361	69946	372	1	32988	2	Y	1			3
							1	9							
10	DLQ G-10		32965	-0-	32965	102911	414	1	32551	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	134274	X	31363	-0-	-102911	-0-	403	1	30959	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	409	1	31544	2	Y	-0-			-0-
01	32674	X	29453	-0-	-3221	-0-	381	1	29072	2	Y	-0-			-0-
02	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		26133	-0-	26133	50810	281	1	25852	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		31208	-0-	31208	82018	381	1	30827	2	Y	-0-					-0-
11	110673	X	28655	-0-	-82018	-0-	368	1	28287	2	Y	-0-					-0-
12	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	259	1	28788	2	Y	-0-					-0-
01	27001	X	22555	-0-	-4446	-0-	148	1	22407	2	Y	-0-					-0-
02	28196	X	NO RPT	-0-	-28196	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

09	DLQ G-10		20345	-0-	20345	37686	227	1	20112	2	Y	5					9
							6	9									
10	DLQ G-10		22749	-0-	22749	60435	286	1	22459	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
11	82305	X	21870	-0-	-60435	-0-	281	1	21566	2	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	22210	X	22210	-0-	-0-	-0-	284	1	21924	2	Y	2					10
							2	9									
01	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	297	1	22691	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
02	20552	X	NO RPT	-0-	-20552	-0-					Y	NO RPT					8

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

09	26460	X	6812	-0-	-19648	-0-	27	1	6785	2	N	-0-					-0-
10	24955	X	18805	-0-	-6150	-0-	65	1	18740	2	N	-0-					-0-
11	24150	X	19893	-0-	-4257	-0-	73	1	19820	2	N	-0-					-0-
12	22599	X	19232	-0-	-3367	-0-	60	1	19172	2	N	-0-					-0-
*01	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	64	1	18743	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	19012	X	NO RPT	-0-	-19012	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

09	58410	X	44762	-0-	-13648	-0-	175	1	44587	2	N	-0-					-0-
10	47306	X	44665	-0-	-2641	-0-	154	1	44511	2	N	-0-					-0-
11	45780	X	40349	-0-	-5431	-0-	149	1	40200	2	N	-0-					-0-
12	47306	X	39308	-0-	-7998	-0-	122	1	39186	2	N	-0-					-0-
*01	47306	X	37003	-0-	-10303	-0-	132	1	36871	2	N	-0-					-0-
02	42000	X	NO RPT	-0-	-42000	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

09	66840	X	54069	-0-	-12771	-0-	212	1	53857	2	N	-0-					-0-
10	57412	X	55161	-0-	-2251	-0-	190	1	54971	2	N	-0-					-0-
11	55560	X	52492	-0-	-3068	-0-	194	1	52298	2	N	-0-					-0-
12	57412	X	50121	-0-	-7291	-0-	155	1	49966	2	N	-0-					-0-
*01	57412	X	50228	-0-	-7184	-0-	180	1	50048	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	NO RPT	-0-	-51856	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		38733	-0-	38733	79068	431	1	38232	2	Y	64					91
							70	9									
10	DLQ G-10		38464	-0-	38464	117532	483	1	37973	2	Y	7	73	1			25
							8	9									
11	153688	X	36156	-0-	-117532	-0-	464	1	35637	2	Y	50	56	1			19
							55	9									
12	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	479	1	36971	2	Y	39					58
							43	9									
01	38409	X	37339	-0-	-1070	-0-	481	1	36771	2	Y	79	93	1			44
							87	9									
02	34692	X	NO RPT	-0-	-34692	-0-					Y	NO RPT					44

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		28750	-0-	28750	59085	320	1	28358	2	Y	65					89
							72	9									
10	DLQ G-10		29182	-0-	29182	88267	367	1	28801	2	Y	13	71	1			31
							14	9									
11	115831	X	27564	-0-	-88267	-0-	353	1	27150	2	Y	55	65	1			21
							61	9									
12	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	378	1	29192	2	Y	20					41
							22	9									
01	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	391	1	29862	2	Y	52	64	1			29
							57	9									
02	26180	X	NO RPT	-0-	-26180	-0-					Y	NO RPT					29

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87930	X	63623	-0-	-24307	-0-	249	1	63374	2	N	-0-					-0-
10	64046	X	61186	-0-	-2860	-0-	211	1	60975	2	N	-0-					-0-
11	61980	X	55911	-0-	-6069	-0-	206	1	55705	2	N	-0-					-0-
12	64046	X	53914	-0-	-10132	-0-	167	1	53747	2	N	-0-					-0-
*01	64046	X	51534	-0-	-12512	-0-	184	1	51350	2	N	-0-					-0-
02	57848	X	NO RPT	-0-	-57848	-0-					N	NO RPT					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49020	X	44149	-0-	-4871	-0-	173	1	43976	2	N	-0-					-0-
10	50654	X	42475	-0-	-8179	-0-	146	1	42329	2	N	-0-					-0-
11	42270	X	40054	-0-	-2216	-0-	148	1	39906	2	N	-0-					-0-
12	43679	X	27139	-0-	-16540	-0-	83	1	27056	2	N	-0-					-0-
*01	43679	X	33628	-0-	-10051	-0-	118	1	33510	2	N	-0-					-0-
02	39452	X	NO RPT	-0-	-39452	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		33736	-0-	33736	67238	206	1	33236	2	Y	267	265	1			117
							294	9									
10	DLQ G-10		34015	-0-	34015	101253	235	1	33469	2	Y	283	292	1			108
							311	9									
11	132331	X	31078	-0-	-101253	-0-	225	1	30581	2	Y	247	275	1			80
							272	9									
12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	231	1	30790	2	Y	338	312	1			106
							372	9									
01	34689	X	30313	-0-	-4376	-0-	229	1	29883	2	Y	183	196	1			93
							201	9									
02	31332	X	NO RPT	-0-	-31332	-0-					Y	NO RPT					93

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
10	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

09	85980	X	73147	-0-	-12833	-0-	286	1	72861	2	N	-0-			-0-
10	76570	X	73951	-0-	-2619	-0-	254	1	73697	2	N	-0-			-0-
11	74100	X	69557	-0-	-4543	-0-	257	1	69300	2	N	-0-			-0-
12	76570	X	70223	-0-	-6347	-0-	217	1	70006	2	N	-0-			-0-
*01	76570	X	63686	-0-	-12884	-0-	216	1	63470	2	N	-0-			-0-
02	69160	X	NO RPT	-0-	-69160	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

09	60630	X	51821	-0-	-8809	-0-	203	1	51618	2	N	-0-			-0-
10	53940	X	49099	-0-	-4841	-0-	169	1	48930	2	N	-0-			-0-
11	52200	X	47586	-0-	-4614	-0-	175	1	47411	2	N	-0-			-0-
12	53940	X	48099	-0-	-5841	-0-	149	1	47950	2	N	-0-			-0-
*01	53940	X	46251	-0-	-7689	-0-	157	1	46094	2	N	-0-			-0-
02	48720	X	NO RPT	-0-	-48720	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

09	54690	X	51953	-0-	-2737	-0-	203	1	51750	2	N	-0-			-0-
10	56513	X	49968	-0-	-6545	-0-	172	1	49796	2	N	-0-			-0-
11	49530	X	45942	-0-	-3588	-0-	169	1	45773	2	N	-0-			-0-
12	51181	X	35579	-0-	-15602	-0-	109	1	35470	2	N	-0-			-0-
*01	51181	X	38621	-0-	-12560	-0-	136	1	38485	2	N	-0-			-0-
02	46228	X	NO RPT	-0-	-46228	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

09	59340	X	50470	-0-	-8870	-0-	197	1	50273	2	N	-0-			-0-
10	61318	X	52528	-0-	-8790	-0-	181	1	52347	2	N	-0-			-0-
11	51030	X	49023	-0-	-2007	-0-	181	1	48842	2	N	-0-			-0-
12	52731	X	44298	-0-	-8433	-0-	136	1	44162	2	N	-0-			-0-
*01	52731	X	42523	-0-	-10208	-0-	149	1	42374	2	N	-0-			-0-
02	47628	X	NO RPT	-0-	-47628	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

09	52590	X	44831	-0-	-7759	-0-	175	1	44656	2	N	-0-			-0-
10	52979	X	44756	-0-	-8223	-0-	154	1	44602	2	N	-0-			-0-
11	45030	X	41531	-0-	-3499	-0-	153	1	41378	2	N	-0-			-0-
12	46531	X	42045	-0-	-4486	-0-	130	1	41915	2	N	-0-			-0-
*01	46531	X	41065	-0-	-5466	-0-	143	1	40922	2	N	-0-			-0-
02	42028	X	NO RPT	-0-	-42028	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		75076	-0-	75076	155602	462	1	74559	2	Y	50	55	1			22
							55	9									
10	DLQ G-10		76396	-0-	76396	231998	533	1	75795	2	Y	62	60	1			24
							68	9									
11	304383	X	72385	-0-	-231998	-0-	529	1	71791	2	Y	59	64	1			19
							65	9									
12	74145	X	74145	-0-	-0-	-0-	551	1	73506	2	Y	80	74	1			25
							88	9									
01	77779	X	72825	-0-	-4954	-0-	554	1	72238	2	Y	30	40	1			15
							33	9									
02	70084	X	NO RPT	-0-	-70084	-0-					Y	NO RPT					15

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		62731	-0-	62731	121022	386	1	62337	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	DLQ G-10		63665	-0-	63665	184687	444	1	63201	2	Y	18	14	1			7
							20	9									
11	243390	X	58703	-0-	-184687	-0-	430	1	58250	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	59478	X	59478	-0-	-0-	-0-	442	1	59036	2	Y	-0-	7	1			-0-
01	64294	X	58380	-0-	-5914	-0-	445	1	57935	2	Y	-0-					-0-
02	58072	X	NO RPT	-0-	-58072	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51930	X	46303	-0-	-5627	-0-	181	1	46122	2	N	-0-					-0-
10	53103	X	46147	-0-	-6956	-0-	159	1	45988	2	N	-0-					-0-
11	45960	X	43562	-0-	-2398	-0-	161	1	43401	2	N	-0-					-0-
12	47492	X	44011	-0-	-3481	-0-	136	1	43875	2	N	-0-					-0-
*01	47492	X	43376	-0-	-4116	-0-	151	1	43225	2	N	-0-					-0-
02	42896	X	NO RPT	-0-	-42896	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60840	X	39600	-0-	-21240	-0-	155	1	39445	2	N	-0-					-0-
10	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	132	1	38348	2	N	-0-					-0-
11	35970	X	34469	-0-	-1501	-0-	127	1	34342	2	N	-0-					-0-
12	37169	X	34428	-0-	-2741	-0-	106	1	34322	2	N	-0-					-0-
*01	37169	X	35392	-0-	-1777	-0-	125	1	35267	2	N	-0-					-0-
02	33572	X	NO RPT	-0-	-33572	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77363	X	77363	-0-	-0-	-0-	303	1	77060	2	N	-0-					-0-
10	77135	X	77135	-0-	-0-	-0-	265	1	76870	2	N	-0-					-0-
11	74520	X	71310	-0-	-3210	-0-	263	1	71047	2	N	-0-					-0-
12	77004	X	68850	-0-	-8154	-0-	213	1	68637	2	N	-0-					-0-
*01	77004	X	60977	-0-	-16027	-0-	216	1	60761	2	N	-0-					-0-
02	69552	X	NO RPT	-0-	-69552	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109710	X	80893	-0-	-28817	-0-	15	1	80878	2	N	-0-					-0-
10	105307	X	77108	-0-	-28199	-0-	12	1	77096	2	N	-0-					-0-
11	83670	X	78481	-0-	-5189	-0-	21	1	78460	2	N	-0-					-0-
12	86459	X	78980	-0-	-7479	-0-	17	1	78963	2	N	-0-					-0-
01	86459	X	80133	-0-	-6326	-0-	19	1	80114	2	N	-0-					-0-
02	75488	X	NO RPT	-0-	-75488	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93480	X	59577	-0-	-33903	-0-	11	1	59566	2	N	-0-					-0-
10	88939	X	55373	-0-	-33566	-0-	9	1	55364	2	N	-0-					-0-
11	60030	X	55034	-0-	-4996	-0-	15	1	55019	2	N	-0-					-0-
12	62031	X	53453	-0-	-8578	-0-	11	1	53442	2	N	-0-					-0-
01	62031	X	53197	-0-	-8834	-0-	12	1	53185	2	N	-0-					-0-
02	55608	X	NO RPT	-0-	-55608	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56675	X	56675	-0-	-0-	-0-	222	1	56453	2	N	-0-					-0-
10	57660	X	57483	-0-	-177	-0-	198	1	57285	2	N	-0-					-0-
11	55800	X	49012	-0-	-6788	-0-	181	1	48831	2	N	-0-					-0-
12	57660	X	46703	-0-	-10957	-0-	144	1	46559	2	N	-0-					-0-
*01	57660	X	43828	-0-	-13832	-0-	155	1	43673	2	N	-0-					-0-
02	52080	X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95070	X	69334	-0-	-25736	-0-	271	1	69063	2	N	-0-					-0-
10	66409	X	66409	-0-	-0-	-0-	228	1	66181	2	N	-0-					-0-
11	63120	X	62952	-0-	-168	-0-	232	1	62720	2	N	-0-					-0-
12	66961	X	66961	-0-	-0-	-0-	207	1	66754	2	N	-0-					-0-
01	65224	X	59950	-0-	-5274	-0-	216	1	59734	2	N	-0-					-0-
02	58912	X	NO RPT	-0-	-58912	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		52797	-0-	52797	108482	324	1	52310	2	Y	148	167	1			65
							163	9									
10	DLQ G-10		53024	-0-	53024	161506	369	1	52497	2	Y	144	154	1			55
							158	9									
11	208870	X	47364	-0-	-161506	-0-	346	1	46882	2	Y	124	139	1			40
							136	9									
12	48142	X	48142	-0-	-0-	-0-	357	1	47638	2	Y	134	132	1			42
							147	9									
01	51026	X	46476	-0-	-4550	-0-	353	1	46000	2	Y	112	97	1			57
							123	9									
02	46088	X	NO RPT	-0-	-46088	-0-					Y	NO RPT					57

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82050	X	70295	-0-	-11755	-0-	13	1	70282	2	N	-0-					-0-
10	84785	X	69718	-0-	-15067	-0-	11	1	69707	2	N	-0-					-0-
11	77430	X	67386	-0-	-10044	-0-	18	1	67368	2	N	-0-					-0-
12	73315	X	67177	-0-	-6138	-0-	12	1	67165	2	N	-0-					-0-
01	73315	X	68362	-0-	-4953	-0-	17	1	68345	2	N	-0-					-0-
02	65604	X	NO RPT	-0-	-65604	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56100	X	44877	-0-	-11223	-0-	8	1	44869	2	N	-0-					-0-
10	57009	X	44849	-0-	-12160	-0-	7	1	44842	2	N	-0-					-0-
11	52740	X	42586	-0-	-10154	-0-	12	1	42574	2	N	-0-					-0-
12	47926	X	42510	-0-	-5416	-0-	8	1	42502	2	N	-0-					-0-
01	47926	X	40686	-0-	-7240	-0-	10	1	40676	2	N	-0-					-0-
02	41888	X	NO RPT	-0-	-41888	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99510	X	75466	-0-	-24044	-0-	14	1	75452	2	N	-0-			-0-
10	100657	X	73982	-0-	-26675	-0-	12	1	73970	2	N	-0-			-0-
11	87120	X	70297	-0-	-16823	-0-	19	1	70278	2	N	-0-			-0-
12	78027	X	69804	-0-	-8223	-0-	13	1	69791	2	N	-0-			-0-
01	78027	X	67768	-0-	-10259	-0-	17	1	67751	2	N	-0-			-0-
02	70448	X	NO RPT	-0-	-70448	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88200	X	77783	-0-	-10417	-0-	14	1	77769	2	N	-0-			-0-
10	88970	X	77268	-0-	-11702	-0-	12	1	77256	2	N	-0-			-0-
11	85350	X	72715	-0-	-12635	-0-	21	1	72694	2	N	-0-			-0-
12	76632	X	73284	-0-	-3348	-0-	12	1	73272	2	N	-0-			-0-
01	76632	X	70881	-0-	-5751	-0-	31	1	70850	2	N	-0-			-0-
02	69216	X	NO RPT	-0-	-69216	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53370	X	52635	-0-	-735	-0-	206	1	52429	2	N	-0-			-0-
10	52080	X	51486	-0-	-594	-0-	177	1	51309	2	N	-0-			-0-
11	52410	X	50617	-0-	-1793	-0-	187	1	50430	2	N	-0-			-0-
12	56203	X	52860	-0-	-3343	-0-	164	1	52696	2	N	-0-			-0-
*01	56203	X	50751	-0-	-5452	-0-	175	1	50576	2	N	-0-			-0-
02	50960	X	NO RPT	-0-	-50960	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44430	X	43543	-0-	-887	-0-	170	1	43373	2	N	-0-			-0-
10	43679	X	41811	-0-	-1868	-0-	144	1	41667	2	N	-0-			-0-
11	42270	X	40000	-0-	-2270	-0-	148	1	39852	2	N	-0-			-0-
12	46500	X	40870	-0-	-5630	-0-	126	1	40744	2	N	-0-			-0-
*01	46500	X	39942	-0-	-6558	-0-	137	1	39805	2	N	-0-			-0-
02	42140	X	NO RPT	-0-	-42140	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49104	X	49104	-0-	-0-	-0-	192	1	48912	2	N	-0-			-0-
10	47089	X	45612	-0-	-1477	-0-	157	1	45455	2	N	-0-			-0-
11	45810	X	43008	-0-	-2802	-0-	159	1	42849	2	N	-0-			-0-
12	52421	X	45128	-0-	-7293	-0-	140	1	44988	2	N	-0-			-0-
*01	52421	X	44201	-0-	-8220	-0-	152	1	44049	2	N	-0-			-0-
02	47544	X	NO RPT	-0-	-47544	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50089	X	50089	-0-	-0-	-0-	196	1	49893	2	N	-0-			-0-
10	48701	X	47470	-0-	-1231	-0-	163	1	47307	2	N	-0-			-0-
11	46680	X	45527	-0-	-1153	-0-	168	1	45359	2	N	-0-			-0-
12	53475	X	46554	-0-	-6921	-0-	144	1	46410	2	N	-0-			-0-
*01	53475	X	45414	-0-	-8061	-0-	156	1	45258	2	N	-0-			-0-
02	48496	X	NO RPT	-0-	-48496	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53010	X	45518	-0-	-7492	-0-	178	1	45340	2	N	-0-					-0-
10	53971	X	45101	-0-	-8870	-0-	155	1	44946	2	N	-0-					-0-
11	45600	X	42226	-0-	-3374	-0-	156	1	42070	2	N	-0-					-0-
12	47120	X	42802	-0-	-4318	-0-	132	1	42670	2	N	-0-					-0-
*01	47120	X	42033	-0-	-5087	-0-	146	1	41887	2	N	-0-					-0-
02	42560	X	NO RPT	-0-	-42560	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53970	X	47305	-0-	-6665	-0-	185	1	47120	2	N	-0-					-0-
10	55614	X	47080	-0-	-8534	-0-	162	1	46918	2	N	-0-					-0-
11	46440	X	43865	-0-	-2575	-0-	162	1	43703	2	N	-0-					-0-
12	47988	X	43876	-0-	-4112	-0-	135	1	43741	2	N	-0-					-0-
*01	47988	X	43186	-0-	-4802	-0-	150	1	43036	2	N	-0-					-0-
02	43344	X	NO RPT	-0-	-43344	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66090	X	21922	-0-	-44168	-0-	86	1	21836	2	N	-0-					-0-
10	68293	X	50354	-0-	-17939	-0-	173	1	50181	2	N	-0-					-0-
11	61724	X	61724	-0-	-0-	-0-	228	1	61496	2	N	-0-					-0-
12	56234	X	55484	-0-	-750	-0-	173	1	55311	2	N	-0-					-0-
*01	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	184	1	54122	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	53592	X	NO RPT	-0-	-53592	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51600	X	47612	-0-	-3988	-0-	9	1	47603	2	N	-0-					-0-
10	51491	X	47759	-0-	-3732	-0-	8	1	47751	2	N	-0-					-0-
11	47580	X	42354	-0-	-5226	-0-	12	1	42342	2	N	-0-					-0-
12	49197	X	43516	-0-	-5681	-0-	8	1	43508	2	N	-0-					-0-
01	49197	X	39997	-0-	-9200	-0-	10	1	39987	2	N	-0-					-0-
02	44436	X	NO RPT	-0-	-44436	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57720	X	50005	-0-	-7715	-0-	9	1	49996	2	N	-0-					-0-
10	56947	X	48713	-0-	-8234	-0-	8	1	48705	2	N	-0-					-0-
11	51990	X	44458	-0-	-7532	-0-	13	1	44445	2	N	-0-					-0-
12	49445	X	44849	-0-	-4596	-0-	9	1	44840	2	N	-0-					-0-
01	49445	X	41442	-0-	-8003	-0-	11	1	41431	2	N	-0-					-0-
02	44660	X	NO RPT	-0-	-44660	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70860	X	63895	-0-	-6965	-0-	12	1	63883	2	N	-0-					-0-
10	73222	X	64504	-0-	-8718	-0-	10	1	64494	2	N	-0-					-0-
11	68370	X	60738	-0-	-7632	-0-	17	1	60721	2	N	-0-					-0-
12	64325	X	59900	-0-	-4425	-0-	11	1	59889	2	N	-0-					-0-
01	64325	X	59157	-0-	-5168	-0-	16	1	59141	2	N	-0-					-0-
02	58100	X	NO RPT	-0-	-58100	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99068	X	99068	-0-	-0-	-0-	18	1	99050	2	N	-0-			-0-
10	113553	X	97803	-0-	-15750	-0-	16	1	97787	2	N	-0-			-0-
11	109890	X	92150	-0-	-17740	-0-	25	1	92125	2	N	-0-			-0-
12	99417	X	92390	-0-	-7027	-0-	17	1	92373	2	N	-0-			-0-
01	99417	X	91246	-0-	-8171	-0-	25	1	91221	2	N	-0-			-0-
02	89796	X	NO RPT	-0-	-89796	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92100	X	83216	-0-	-8884	-0-	15	1	83201	2	N	-0-			-0-
10	95170	X	82967	-0-	-12203	-0-	13	1	82954	2	N	-0-			-0-
11	89700	X	78587	-0-	-11113	-0-	21	1	78566	2	N	-0-			-0-
12	83018	X	79110	-0-	-3908	-0-	15	1	79095	2	N	-0-			-0-
01	83018	X	77947	-0-	-5071	-0-	21	1	77926	2	N	-0-			-0-
02	74984	X	NO RPT	-0-	-74984	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41340	X	13349	-0-	-27991	-0-	52	1	13297	2	N	-0-			-0-
10	42718	X	13	-0-	-42705	-0-	13	2			N	-0-			-0-
11	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-			-0-
12	37696	X	-0-	-0-	-37696	-0-					N	-0-			-0-
*01	37231	X	-0-	-0-	-37231	-0-					N	2	2	8	-0-
02	13132	X	NO RPT	-0-	-13132	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57270	X	48656	-0-	-8614	-0-	9	1	48647	2	N	-0-			-0-
10	59179	X	47006	-0-	-12173	-0-	8	1	46998	2	N	-0-			-0-
11	57270	X	45112	-0-	-12158	-0-	12	1	45100	2	N	-0-			-0-
12	48329	X	45442	-0-	-2887	-0-	9	1	45433	2	N	-0-			-0-
01	48329	X	45460	-0-	-2869	-0-	12	1	45448	2	N	-0-			-0-
02	43652	X	NO RPT	-0-	-43652	-0-					N	NO RPT			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49500	X	45228	-0-	-4272	-0-	8	1	45220	2	N	-0-			-0-
10	50034	X	43313	-0-	-6721	-0-	7	1	43306	2	N	-0-			-0-
11	45690	X	40253	-0-	-5437	-0-	11	1	40242	2	N	-0-			-0-
12	43803	X	41742	-0-	-2061	-0-	8	1	41734	2	N	-0-			-0-
01	43803	X	38511	-0-	-5292	-0-	10	1	38501	2	N	-0-			-0-
02	39564	X	NO RPT	-0-	-39564	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69510	X	63692	-0-	-5818	-0-	12	1	63680	2	N	-0-			-0-
10	69471	X	62803	-0-	-6668	-0-	10	1	62793	2	N	-0-			-0-
11	67230	X	59615	-0-	-7615	-0-	16	1	59599	2	N	-0-			-0-
12	62744	X	60184	-0-	-2560	-0-	11	1	60173	2	N	-0-			-0-
01	62744	X	59334	-0-	-3410	-0-	20	1	59314	2	N	-0-			-0-
02	56672	X	NO RPT	-0-	-56672	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66660	X	52813	-0-	-13847	-0-	10	1	52803	2	N	-0-			-0-
10	68882	X	51004	-0-	-17878	-0-	8	1	50996	2	N	-0-			-0-
11	66660	X	47373	-0-	-19287	-0-	13	1	47360	2	N	-0-			-0-
12	50809	X	49151	-0-	-1658	-0-	9	1	49142	2	N	-0-			-0-
01	50809	X	48451	-0-	-2358	-0-	13	1	48438	2	N	-0-			-0-
02	45892	X	NO RPT	-0-	-45892	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59970	X	59332	-0-	-638	-0-	11	1	59321	2	N	-0-			-0-
10	59954	X	55084	-0-	-4870	-0-	9	1	55075	2	N	-0-			-0-
11	56220	X	53874	-0-	-2346	-0-	15	1	53859	2	N	-0-			-0-
12	56885	X	53163	-0-	-3722	-0-	10	1	53153	2	N	-0-			-0-
01	56885	X	51619	-0-	-5266	-0-	17	1	51602	2	N	-0-			-0-
02	51380	X	NO RPT	-0-	-51380	-0-					N	NO RPT			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104070	X	80017	-0-	-24053	-0-	15	1	80002	2	N	-0-			-0-
10	107539	X	78508	-0-	-29031	-0-	13	1	78495	2	N	-0-			-0-
11	104070	X	73605	-0-	-30465	-0-	20	1	73585	2	N	-0-			-0-
12	78709	X	73338	-0-	-5371	-0-	14	1	73324	2	N	-0-			-0-
01	78709	X	72918	-0-	-5791	-0-	20	1	72898	2	N	-0-			-0-
02	71092	X	NO RPT	-0-	-71092	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70290	X	60526	-0-	-9764	-0-	237	1	60289	2	N	-0-			-0-
10	68045	X	61177	-0-	-6868	-0-	211	1	60966	2	N	-0-			-0-
11	60960	X	57383	-0-	-3577	-0-	212	1	57171	2	N	-0-			-0-
12	62992	X	58108	-0-	-4884	-0-	179	1	57929	2	N	-0-			-0-
*01	62992	X	57773	-0-	-5219	-0-	200	1	57573	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	NO RPT	-0-	-56896	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52860	X	45319	-0-	-7541	-0-	177	1	45142	2	N	-0-			-0-
10	51150	X	45273	-0-	-5877	-0-	156	1	45117	2	N	-0-			-0-
11	46350	X	41932	-0-	-4418	-0-	155	1	41777	2	N	-0-			-0-
12	47895	X	43160	-0-	-4735	-0-	133	1	43027	2	N	-0-			-0-
*01	47895	X	43546	-0-	-4349	-0-	151	1	43395	2	N	-0-			-0-
02	43260	X	NO RPT	-0-	-43260	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100140	X	75678	-0-	-24462	-0-	296	1	75382	2	N	-0-			-0-
10	77748	X	76732	-0-	-1016	-0-	264	1	76468	2	N	-0-			-0-
11	75240	X	72320	-0-	-2920	-0-	267	1	72053	2	N	-0-			-0-
12	77748	X	72935	-0-	-4813	-0-	225	1	72710	2	N	-0-			-0-
*01	77748	X	70682	-0-	-7066	-0-	247	1	70435	2	N	-0-			-0-
02	70224	X	NO RPT	-0-	-70224	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131520	X	110270	-0-	-21250	-0-	431	1	109839	2	N	-0-			-0-
10	107955	X	107955	-0-	-0-	-0-	372	1	107583	2	N	-0-			-0-
11	104250	X	100867	-0-	-3383	-0-	372	1	100495	2	N	-0-			-0-
12	107725	X	101875	-0-	-5850	-0-	315	1	101560	2	N	-0-			-0-
*01	107725	X	99573	-0-	-8152	-0-	347	1	99226	2	N	-0-			-0-
02	97300	X	NO RPT	-0-	-97300	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120450	X	120450	-0-	-0-	-0-	471	1	119979	2	N	-0-			-0-
10	103031	X	103031	-0-	-0-	-0-	355	1	102676	2	N	-0-			-0-
11	97500	X	92531	-0-	-4969	-0-	342	1	92189	2	N	-0-			-0-
12	100750	X	39048	-0-	-61702	-0-	121	1	38927	2	N	-0-			-0-
*01	100750	X	88760	-0-	-11990	-0-	314	1	88446	2	N	-0-			-0-
02	91000	X	NO RPT	-0-	-91000	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89696	X	89696	-0-	-0-	-0-	351	1	89345	2	N	-0-			-0-
10	89092	X	89092	-0-	-0-	-0-	307	1	88785	2	N	-0-			-0-
11	78480	X	61205	-0-	-17275	-0-	226	1	60979	2	N	-0-			-0-
12	92938	X	29928	-0-	-63010	-0-	93	1	29835	2	N	-0-			-0-
*01	92938	X	71182	-0-	-21756	-0-	252	1	70930	2	N	-0-			-0-
02	83944	X	NO RPT	-0-	-83944	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61230	X	51185	-0-	-10045	-0-	200	1	50985	2	N	-0-			-0-
10	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-	167	1	48414	2	N	-0-			-0-
11	46140	X	44730	-0-	-1410	-0-	165	1	44565	2	N	-0-			-0-
12	52357	X	52357	-0-	-0-	-0-	162	1	52195	2	N	-0-			-0-
*01	52673	X	52673	-0-	-0-	-0-	184	1	52489	2	N	-0-			-0-
02	43064	X	NO RPT	-0-	-43064	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65190	X	53556	-0-	-11634	-0-	210	1	53346	2	N	-0-			-0-
10	52728	X	52728	-0-	-0-	-0-	181	1	52547	2	N	-0-			-0-
11	50250	X	48676	-0-	-1574	-0-	180	1	48496	2	N	-0-			-0-
12	51925	X	50417	-0-	-1508	-0-	156	1	50261	2	N	-0-			-0-
*01	51925	X	50407	-0-	-1518	-0-	177	1	50230	2	N	-0-			-0-
02	46900	X	NO RPT	-0-	-46900	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
10	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89670	X	-0-	-0-	-89670	-0-					N	-0-			-0-
10	84754	X	81221	-0-	-3533	-0-	280	1	80941	2	N	-0-			-0-
11	78300	X	77643	-0-	-657	-0-	287	1	77356	2	N	-0-			-0-
12	39018	X	39018	-0-	-0-	-0-	121	1	38897	2	N	-0-			-0-
*01	121380	X	121380	-0-	-0-	-0-	431	1	120949	2	N	-0-			-0-
02	75516	X	NO RPT	-0-	-75516	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107220	X	99023	-0-	-8197	-0-	387	1	98636	2	N	-0-			-0-
10	97458	X	97458	-0-	-0-	-0-	335	1	97123	2	N	-0-			-0-
11	68490	X	66977	-0-	-1513	-0-	247	1	66730	2	N	-0-			-0-
12	106981	X	40625	-0-	-66356	-0-	126	1	40499	2	N	-0-			-0-
*01	106981	X	96875	-0-	-10106	-0-	344	1	96531	2	N	-0-			-0-
02	96992	X	NO RPT	-0-	-96992	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89670	X	79500	-0-	-10170	-0-	14	1	79486	2	N	-0-			-0-
10	90644	X	78827	-0-	-11817	-0-	13	1	78814	2	N	-0-			-0-
11	85710	X	74343	-0-	-11367	-0-	20	1	74323	2	N	-0-			-0-
12	78554	X	75237	-0-	-3317	-0-	14	1	75223	2	N	-0-			-0-
01	78554	X	73223	-0-	-5331	-0-	25	1	73198	2	N	-0-			-0-
02	70952	X	NO RPT	-0-	-70952	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82680	X	68688	-0-	-13992	-0-	13	1	68675	2	N	-0-			-0-
10	85436	X	66350	-0-	-19086	-0-	11	1	66339	2	N	-0-			-0-
11	82680	X	62762	-0-	-19918	-0-	17	1	62745	2	N	-0-			-0-
12	65844	X	62625	-0-	-3219	-0-	12	1	62613	2	N	-0-			-0-
01	65844	X	61692	-0-	-4152	-0-	17	1	61675	2	N	-0-			-0-
02	59472	X	NO RPT	-0-	-59472	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-			-0-
10	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94590	X	83295	-0-	-11295	-0-	326	1	82969	2	N	-0-			-0-
10	95480	X	84119	-0-	-11361	-0-	289	1	83830	2	N	-0-			-0-
11	80160	X	80094	-0-	-66	-0-	295	1	79799	2	N	-0-			-0-
12	82832	X	80908	-0-	-1924	-0-	250	1	80658	2	N	-0-			-0-
*01	82832	X	79600	-0-	-3232	-0-	276	1	79324	2	N	-0-			-0-
02	74816	X	NO RPT	-0-	-74816	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74970	X	67857	-0-	-7113	-0-	265	1	67592	2	N	-0-			-0-
10	60323	X	60323	-0-	-0-	-0-	208	1	60115	2	N	-0-			-0-
11	57270	X	54687	-0-	-2583	-0-	202	1	54485	2	N	-0-			-0-
12	59295	X	59295	-0-	-0-	-0-	183	1	59112	2	N	-0-			-0-
*01	59179	X	54453	-0-	-4726	-0-	191	1	54262	2	N	-0-			-0-
02	53452	X	NO RPT	-0-	-53452	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290661 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71550	X	62256	-0-	-9294	-0-	243	1	62013	2	N	-0-			-0-
10	69316	X	62662	-0-	-6654	-0-	216	1	62446	2	N	-0-			-0-
11	63420	X	58919	-0-	-4501	-0-	217	1	58702	2	N	-0-			-0-
12	65534	X	57815	-0-	-7719	-0-	178	1	57637	2	N	-0-			-0-
*01	65534	X	55841	-0-	-9693	-0-	193	1	55648	2	N	-0-			-0-
02	59192	X	NO RPT	-0-	-59192	-0-					N	NO RPT			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290662 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11334 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73650	X	56132	-0-	-17518	-0-	220	1	55912	2	N	-0-			-0-
10	69316	X	50175	-0-	-19141	-0-	173	1	50002	2	N	-0-			-0-
11	51270	X	48245	-0-	-3025	-0-	178	1	48067	2	N	-0-			-0-
12	52979	X	49880	-0-	-3099	-0-	154	1	49726	2	N	-0-			-0-
*01	52979	X	48962	-0-	-4017	-0-	169	1	48793	2	N	-0-			-0-
02	47852	X	NO RPT	-0-	-47852	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290679 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11492 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78560	X	78560	-0-	-0-	-0-	307	1	78253	2	N	-0-			-0-
10	85035	X	85035	-0-	-0-	-0-	293	1	84742	2	N	-0-			-0-
11	62160	X	58906	-0-	-3254	-0-	217	1	58689	2	N	-0-			-0-
12	84227	X	66360	-0-	-17867	-0-	205	1	66155	2	N	-0-			-0-
*01	84227	X	59449	-0-	-24778	-0-	208	1	59241	2	N	-0-			-0-
02	78596	X	NO RPT	-0-	-78596	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

KELLER-LAGRONE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290691 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11295 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64500	X	55982	-0-	-8518	-0-	219	1	55763	2	N	-0-			-0-
10	61969	X	56004	-0-	-5965	-0-	193	1	55811	2	N	-0-			-0-
11	54780	X	53329	-0-	-1451	-0-	197	1	53132	2	N	-0-			-0-
12	56606	X	51200	-0-	-5406	-0-	158	1	51042	2	N	-0-			-0-
*01	56606	X	50308	-0-	-6298	-0-	173	1	50135	2	N	-0-			-0-
02	51128	X	NO RPT	-0-	-51128	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290694 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11248 - 20195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94980	X	72967	-0-	-22013	-0-	285	1	72682	2	N	-0-			-0-
10	75826	X	70907	-0-	-4919	-0-	244	1	70663	2	N	-0-			-0-
11	73380	X	62953	-0-	-10427	-0-	232	1	62721	2	N	-0-			-0-
12	75826	X	65642	-0-	-10184	-0-	203	1	65439	2	N	-0-			-0-
*01	75826	X	59326	-0-	-16500	-0-	209	1	59117	2	N	-0-			-0-
02	68488	X	NO RPT	-0-	-68488	-0-					N	NO RPT			-0-

AARON JETER DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290705 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11446 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97710	X	77632	-0-	-20078	-0-	304	1	77328	2	N	-0-			-0-
10	77128	X	75182	-0-	-1946	-0-	259	1	74923	2	N	-0-			-0-
11	74640	X	66019	-0-	-8621	-0-	244	1	65775	2	N	-0-			-0-
12	77128	X	64894	-0-	-12234	-0-	200	1	64694	2	N	-0-			-0-
*01	77128	X	63867	-0-	-13261	-0-	225	1	63642	2	N	-0-			-0-
02	69664	X	NO RPT	-0-	-69664	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290761 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11342 - 21379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82260	X	63070	-0-	-19190	-0-	247	1	62823	2	N	-0-			-0-
10	63297	X	63297	-0-	-0-	-0-	218	1	63079	2	N	-0-			-0-
11	60330	X	59123	-0-	-1207	-0-	218	1	58905	2	N	-0-			-0-
12	62341	X	59846	-0-	-2495	-0-	185	1	59661	2	N	-0-			-0-
*01	62341	X	57955	-0-	-4386	-0-	203	1	57752	2	N	-0-			-0-
02	56308	X	NO RPT	-0-	-56308	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290798 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11338 - 22006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92610	X	80494	-0-	-12116	-0-	315	1	80179	2	N	-0-			-0-
10	93031	X	80467	-0-	-12564	-0-	277	1	80190	2	N	-0-			-0-
11	78480	X	75504	-0-	-2976	-0-	278	1	75226	2	N	-0-			-0-
12	81096	X	74745	-0-	-6351	-0-	231	1	74514	2	N	-0-			-0-
*01	81096	X	72372	-0-	-8724	-0-	251	1	72121	2	N	-0-			-0-
02	73248	X	NO RPT	-0-	-73248	-0-					N	NO RPT			-0-

G.D. MCKAY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290887 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11823 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88200	X	72118	-0-	-16082	-0-	282	1	71836	2	N	-0-			-0-
10	81794	X	81794	-0-	-0-	-0-	282	1	81512	2	N	-0-			-0-
11	95214	X	95214	-0-	-0-	-0-	351	1	94863	2	N	-0-			-0-
12	77469	X	42754	-0-	-34715	-0-	132	1	42622	2	N	-0-			-0-
*01	94476	X	94476	-0-	-0-	-0-	334	1	94142	2	N	-0-			-0-
02	78428	X	NO RPT	-0-	-78428	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290989 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11371 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82560	X	54685	-0-	-27875	-0-	214	1	54471	2	N	-0-			-0-
10	73222	X	40756	-0-	-32466	-0-	140	1	40616	2	N	-0-			-0-
11	51118	X	51118	-0-	-0-	-0-	189	1	50929	2	N	-0-			-0-
12	52192	X	52192	-0-	-0-	-0-	161	1	52031	2	N	-0-			-0-
*01	50718	X	50718	-0-	-0-	-0-	175	1	50543	2	N	-0-			-0-
02	35056	X	NO RPT	-0-	-35056	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

KELLER-LAGRONE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290990 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11349 - 21352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65130	X	54311	-0-	-10819	-0-	213	1	54098	2	N	-0-			-0-
10	61504	X	54143	-0-	-7361	-0-	186	1	53957	2	N	-0-			-0-
11	52080	X	49454	-0-	-2626	-0-	182	1	49272	2	N	-0-			-0-
12	53816	X	51648	-0-	-2168	-0-	160	1	51488	2	N	-0-			-0-
*01	53816	X	50088	-0-	-3728	-0-	172	1	49916	2	N	-0-			-0-
02	48608	X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291018 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11214 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83280	X	64619	-0-	-18661	-0-	253	1	64366	2	N	-0-			-0-
10	84909	X	63743	-0-	-21166	-0-	219	1	63524	2	N	-0-			-0-
11	62040	X	58843	-0-	-3197	-0-	217	1	58626	2	N	-0-			-0-
12	64108	X	59764	-0-	-4344	-0-	184	1	59580	2	N	-0-			-0-
*01	64108	X	57968	-0-	-6140	-0-	204	1	57764	2	N	-0-			-0-
02	57904	X	NO RPT	-0-	-57904	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291019 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11317 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58170	X	50197	-0-	-7973	-0-	196	1	50001	2	N	-0-			-0-
10	56730	X	50207	-0-	-6523	-0-	173	1	50034	2	N	-0-			-0-
11	47940	X	47288	-0-	-652	-0-	174	1	47114	2	N	-0-			-0-
12	49538	X	47380	-0-	-2158	-0-	147	1	47233	2	N	-0-			-0-
*01	49538	X	47044	-0-	-2494	-0-	162	1	46882	2	N	-0-			-0-
02	44744	X	NO RPT	-0-	-44744	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291030 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11357 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89220	X	70668	-0-	-18552	-0-	277	1	70391	2	N	-0-			-0-
10	88474	X	69461	-0-	-19013	-0-	239	1	69222	2	N	-0-			-0-
11	68700	X	64245	-0-	-4455	-0-	237	1	64008	2	N	-0-			-0-
12	70990	X	64685	-0-	-6305	-0-	199	1	64486	2	N	-0-			-0-
*01	70990	X	62969	-0-	-8021	-0-	222	1	62747	2	N	-0-			-0-
02	64120	X	NO RPT	-0-	-64120	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291035 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11910 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61740	X	50930	-0-	-10810	-0-	199	1	50731	2	N	-0-			-0-
10	62961	X	50937	-0-	-12024	-0-	175	1	50762	2	N	-0-			-0-
11	50550	X	47038	-0-	-3512	-0-	174	1	46864	2	N	-0-			-0-
12	52235	X	47931	-0-	-4304	-0-	148	1	47783	2	N	-0-			-0-
*01	52235	X	47403	-0-	-4832	-0-	166	1	47237	2	N	-0-			-0-
02	47180	X	NO RPT	-0-	-47180	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291065 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11450 - 21750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112830	X	85647	-0-	-27183	-0-	335	1	85312	2	N	-0-			-0-
10	116591	X	83881	-0-	-32710	-0-	289	1	83592	2	N	-0-			-0-
11	81930	X	77061	-0-	-4869	-0-	284	1	76777	2	N	-0-			-0-
12	84661	X	76638	-0-	-8023	-0-	236	1	76402	2	N	-0-			-0-
*01	84661	X	73621	-0-	-11040	-0-	259	1	73362	2	N	-0-			-0-
02	76468	X	NO RPT	-0-	-76468	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-CARTER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291066 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11439 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74700	X	49889	-0-	-24811	-0-	195	1	49694	2	N	-0-			-0-
10	69843	X	48843	-0-	-21000	-0-	168	1	48675	2	N	-0-			-0-
11	48240	X	43856	-0-	-4384	-0-	162	1	43694	2	N	-0-			-0-
12	49848	X	44197	-0-	-5651	-0-	136	1	44061	2	N	-0-			-0-
*01	49848	X	42916	-0-	-6932	-0-	151	1	42765	2	N	-0-			-0-
02	45024	X	NO RPT	-0-	-45024	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291076 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11286 - 21365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35400	X	29903	-0-	-5497	-0-	117	1	29786	2	N	-0-			-0-
10	35185	X	29755	-0-	-5430	-0-	102	1	29653	2	N	-0-			-0-
11	29040	X	27700	-0-	-1340	-0-	102	1	27598	2	N	-0-			-0-
12	30008	X	28087	-0-	-1921	-0-	87	1	28000	2	N	-0-			-0-
*01	30008	X	28561	-0-	-1447	-0-	100	1	28461	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	NO RPT	-0-	-27104	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291091 COMPL. DATE 02/16/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11607 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64320	X	48122	-0-	-16198	-0-	188	1	47934	2	N	-0-			-0-
10	62651	X	47839	-0-	-14812	-0-	165	1	47674	2	N	-0-			-0-
11	48900	X	44046	-0-	-4854	-0-	163	1	43883	2	N	-0-			-0-
12	50530	X	45141	-0-	-5389	-0-	139	1	45002	2	N	-0-			-0-
*01	50530	X	40513	-0-	-10017	-0-	142	1	40371	2	N	-0-			-0-
02	45640	X	NO RPT	-0-	-45640	-0-					N	NO RPT			-0-

GUILL-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291206 COMPL. DATE 02/15/2021 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11477 - 21429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95430	X	76263	-0-	-19167	-0-	298	1	75965	2	N	-0-			-0-
10	92597	X	76302	-0-	-16295	-0-	263	1	76039	2	N	-0-			-0-
11	74340	X	71049	-0-	-3291	-0-	262	1	70787	2	N	-0-			-0-
12	76818	X	72815	-0-	-4003	-0-	225	1	72590	2	N	-0-			-0-
*01	76818	X	71383	-0-	-5435	-0-	250	1	71133	2	N	-0-			-0-
02	69384	X	NO RPT	-0-	-69384	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291218 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11536 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85110	X	69910	-0-	-15200	-0-	274	1	69636	2	N	-0-			-0-
10	83483	X	68720	-0-	-14763	-0-	237	1	68483	2	N	-0-			-0-
11	66660	X	19852	-0-	-46808	-0-	73	1	19779	2	N	-0-			-0-
12	68882	X	44563	-0-	-24319	-0-	138	1	44425	2	N	-0-			-0-
*01	83142	X	83142	-0-	-0-	-0-	287	1	82855	2	N	-0-			-0-
02	62216	X	NO RPT	-0-	-62216	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 291219 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11426 - 19976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82350	X	66790	-0-	-15560	-0-	261	1	66529	2	N	-0-			-0-
10	81282	X	66904	-0-	-14378	-0-	230	1	66674	2	N	-0-			-0-
11	64500	X	23273	-0-	-41227	-0-	86	1	23187	2	N	-0-			-0-
12	66650	X	44758	-0-	-21892	-0-	138	1	44620	2	N	-0-			-0-
*01	80107	X	80107	-0-	-0-	-0-	276	1	79831	2	N	-0-			-0-
02	60200	X	NO RPT	-0-	-60200	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291225 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11210 - 22116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156540	X	117762	-0-	-38778	-0-	461	1	117301	2	N	-0-			-0-
10	151683	X	109470	-0-	-42213	-0-	376	1	109094	2	N	-0-			-0-
11	120240	X	108708	-0-	-11532	-0-	401	1	108307	2	N	-0-			-0-
12	124248	X	109038	-0-	-15210	-0-	337	1	108701	2	N	-0-			-0-
*01	124248	X	104962	-0-	-19286	-0-	362	1	104600	2	N	-0-			-0-
02	112224	X	NO RPT	-0-	-112224	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 291231 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11290 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87600	X	71186	-0-	-16414	-0-	279	1	70907	2	N	-0-			-0-
10	85963	X	70970	-0-	-14993	-0-	244	1	70726	2	N	-0-			-0-
11	71910	X	66064	-0-	-5846	-0-	244	1	65820	2	N	-0-			-0-
12	74307	X	47637	-0-	-26670	-0-	147	1	47490	2	N	-0-			-0-
*01	74307	X	63861	-0-	-10446	-0-	220	1	63641	2	N	-0-			-0-
02	67116	X	NO RPT	-0-	-67116	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291240 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11113 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89430	X	69945	-0-	-19485	-0-	274	1	69671	2	N	-0-			-0-
10	88815	X	51675	-0-	-37140	-0-	178	1	51497	2	N	-0-			-0-
11	73623	X	73623	-0-	-0-	-0-	272	1	73351	2	N	-0-			-0-
12	69717	X	69717	-0-	-0-	-0-	215	1	69502	2	N	-0-			-0-
*01	70823	X	70823	-0-	-0-	-0-	244	1	70579	2	N	-0-			-0-
02	61824	X	NO RPT	-0-	-61824	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS-GULLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291244 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11154 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107130	X	82075	-0-	-25055	-0-	321	1	81754	2	N	-0-			-0-
10	104842	X	81538	-0-	-23304	-0-	280	1	81258	2	N	-0-			-0-
11	80280	X	74659	-0-	-5621	-0-	276	1	74383	2	N	-0-			-0-
12	82956	X	76537	-0-	-6419	-0-	237	1	76300	2	N	-0-			-0-
*01	82956	X	74686	-0-	-8270	-0-	258	1	74428	2	N	-0-			-0-
02	74928	X	NO RPT	-0-	-74928	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291257 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10877 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70470	X	57093	-0-	-13377	-0-	223	1	56870	2	N	-0-			-0-
10	72819	X	55774	-0-	-17045	-0-	192	1	55582	2	N	-0-			-0-
11	55440	X	50874	-0-	-4566	-0-	188	1	50686	2	N	-0-			-0-
12	57288	X	51021	-0-	-6267	-0-	158	1	50863	2	N	-0-			-0-
*01	57288	X	48064	-0-	-9224	-0-	169	1	47895	2	N	-0-			-0-
02	51744	X	NO RPT	-0-	-51744	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291258 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11095 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89850	X	71083	-0-	-18767	-0-	278	1	70805	2	N	-0-			-0-
10	90303	X	70465	-0-	-19838	-0-	243	1	70222	2	N	-0-			-0-
11	69690	X	63810	-0-	-5880	-0-	236	1	63574	2	N	-0-			-0-
12	72013	X	64437	-0-	-7576	-0-	199	1	64238	2	N	-0-			-0-
*01	72013	X	60695	-0-	-11318	-0-	214	1	60481	2	N	-0-			-0-
02	65044	X	NO RPT	-0-	-65044	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291335 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10967 - 20569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92520	X	63266	-0-	-29254	-0-	247	1	63019	2	N	-0-			-0-
10	95604	X	61295	-0-	-34309	-0-	211	1	61084	2	N	-0-			-0-
11	61980	X	56135	-0-	-5845	-0-	207	1	55928	2	N	-0-			-0-
12	64046	X	56027	-0-	-8019	-0-	173	1	55854	2	N	-0-			-0-
*01	64046	X	54606	-0-	-9440	-0-	192	1	54414	2	N	-0-			-0-
02	57848	X	NO RPT	-0-	-57848	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291336 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11245 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109410	X	88047	-0-	-21363	-0-	344	1	87703	2	N	-0-			-0-
10	113057	X	84143	-0-	-28914	-0-	290	1	83853	2	N	-0-			-0-
11	84120	X	76459	-0-	-7661	-0-	282	1	76177	2	N	-0-			-0-
12	86924	X	76389	-0-	-10535	-0-	236	1	76153	2	N	-0-			-0-
*01	86924	X	74214	-0-	-12710	-0-	261	1	73953	2	N	-0-			-0-
02	78512	X	NO RPT	-0-	-78512	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291386 COMPL. DATE 05/29/2021 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11203 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99720	X	83888	-0-	-15832	-0-	328	1	83560	2	N	-0-			-0-
10	100688	X	84182	-0-	-16506	-0-	290	1	83892	2	N	-0-			-0-
11	84180	X	77380	-0-	-6800	-0-	286	1	77094	2	N	-0-			-0-
12	86986	X	78085	-0-	-8901	-0-	241	1	77844	2	N	-0-			-0-
*01	86986	X	79276	-0-	-7710	-0-	273	1	79003	2	N	-0-			-0-
02	78568	X	NO RPT	-0-	-78568	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291397 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11691 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110730	X	89084	-0-	-21646	-0-	16	1	89068	2	N	-0-			-0-
10	107694	X	87715	-0-	-19979	-0-	14	1	87701	2	N	-0-			-0-
*11	84870	X	82250	-0-	-2620	-0-	23	1	82227	2	N	-0-			-0-
12	87699	X	82463	-0-	-5236	-0-	15	1	82448	2	N	-0-			-0-
01	87699	X	79972	-0-	-7727	-0-	23	1	79949	2	N	-0-			-0-
02	79212	X	NO RPT	-0-	-79212	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291398 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11563 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87720	X	73183	-0-	-14537	-0-	13	1	73170	2	N	-0-			-0-
10	88040	X	71712	-0-	-16328	-0-	11	1	71701	2	N	-0-			-0-
11	70050	X	69061	-0-	-989	-0-	19	1	69042	2	N	-0-			-0-
12	72385	X	67184	-0-	-5201	-0-	12	1	67172	2	N	-0-			-0-
01	72385	X	65890	-0-	-6495	-0-	19	1	65871	2	N	-0-			-0-
02	65380	X	NO RPT	-0-	-65380	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291399 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11621 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120450	X	96826	-0-	-23624	-0-	18	1	96808	2	N	-0-			-0-
10	118327	X	94088	-0-	-24239	-0-	15	1	94073	2	N	-0-			-0-
*11	90630	X	90046	-0-	-584	-0-	24	1	90022	2	N	-0-			-0-
12	93651	X	88854	-0-	-4797	-0-	16	1	88838	2	N	-0-			-0-
01	93651	X	86998	-0-	-6653	-0-	33	1	86965	2	N	-0-			-0-
02	84588	X	NO RPT	-0-	-84588	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 291400 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11658 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102840	X	83587	-0-	-19253	-0-	15	1	83572	2	N	-0-			-0-
10	99820	X	82385	-0-	-17435	-0-	13	1	82372	2	N	-0-			-0-
*11	80040	X	78085	-0-	-1955	-0-	21	1	78064	2	N	-0-			-0-
12	82708	X	79507	-0-	-3201	-0-	15	1	79492	2	N	-0-			-0-
01	82708	X	75789	-0-	-6919	-0-	29	1	75760	2	N	-0-			-0-
02	74704	X	NO RPT	-0-	-74704	-0-					N	NO RPT			-0-

SPARKS HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291409 COMPL. DATE 05/02/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11482 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79170	X	65765	-0-	-13405	-0-	257	1	65508	2	N	-0-			-0-
10	77965	X	64470	-0-	-13495	-0-	222	1	64248	2	N	-0-			-0-
11	63570	X	60431	-0-	-3139	-0-	223	1	60208	2	N	-0-			-0-
12	65689	X	53402	-0-	-12287	-0-	165	1	53237	2	N	-0-			-0-
*01	65689	X	51369	-0-	-14320	-0-	177	1	51192	2	N	-0-			-0-
02	59332	X	NO RPT	-0-	-59332	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUIS-MATTHEWS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291451 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11062 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80040	X	64623	-0-	-15417	-0-	253	1	64370	2	N	-0-			-0-
10	79546	X	64014	-0-	-15532	-0-	220	1	63794	2	N	-0-			-0-
11	62670	X	58893	-0-	-3777	-0-	217	1	58676	2	N	-0-			-0-
12	64759	X	49815	-0-	-14944	-0-	154	1	49661	2	N	-0-			-0-
*01	64759	X	47716	-0-	-17043	-0-	165	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	58492	X	NO RPT	-0-	-58492	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291470 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11231 - 22934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105690	X	82525	-0-	-23165	-0-	323	1	82202	2	N	-0-			-0-
10	83483	X	83483	-0-	-0-	-0-	287	1	83196	2	N	-0-			-0-
11	83727	X	83727	-0-	-0-	-0-	309	1	83418	2	N	-0-			-0-
12	84190	X	84190	-0-	-0-	-0-	260	1	83930	2	N	-0-			-0-
*01	81871	X	81181	-0-	-690	-0-	284	1	80897	2	N	-0-			-0-
02	73948	X	NO RPT	-0-	-73948	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
J.K. ABNEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 291471 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11355 - 23212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97170	X	80744	-0-	-16426	-0-	316	1	80428	2	N	-0-			-0-
10	84568	X	82703	-0-	-1865	-0-	285	1	82418	2	N	-0-			-0-
11	81840	X	73374	-0-	-8466	-0-	271	1	73103	2	N	-0-			-0-
12	84568	X	74737	-0-	-9831	-0-	231	1	74506	2	N	-0-			-0-
*01	84568	X	71430	-0-	-13138	-0-	250	1	71180	2	N	-0-			-0-
02	76384	X	NO RPT	-0-	-76384	-0-					N	NO RPT			-0-

J.K. ABNEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 291631 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11285 - 23213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103830	X	82037	-0-	-21793	-0-	321	1	81716	2	N	-0-			-0-
10	85529	X	83059	-0-	-2470	-0-	286	1	82773	2	N	-0-			-0-
11	82770	X	77608	-0-	-5162	-0-	286	1	77322	2	N	-0-			-0-
12	85529	X	78410	-0-	-7119	-0-	242	1	78168	2	N	-0-			-0-
*01	85529	X	74468	-0-	-11061	-0-	261	1	74207	2	N	-0-			-0-
02	77252	X	NO RPT	-0-	-77252	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291643 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 10901 PERF.11352 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60030	X	48490	-0-	-11540	-0-	190	1	48300	2	N	-0-			-0-
10	48856	X	48788	-0-	-68	-0-	168	1	48620	2	N	-0-			-0-
11	47280	X	45357	-0-	-1923	-0-	167	1	45190	2	N	-0-			-0-
12	48856	X	44862	-0-	-3994	-0-	138	1	44724	2	N	-0-			-0-
*01	48856	X	45241	-0-	-3615	-0-	158	1	45083	2	N	-0-			-0-
02	44128	X	NO RPT	-0-	-44128	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 291674 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11541 - 21143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55650	X	47626	-0-	-8024	-0-	9	1	47617	2	N	-0-			-0-
10	55490	X	46718	-0-	-8772	-0-	7	1	46711	2	N	-0-			-0-
*11	45210	X	43877	-0-	-1333	-0-	12	1	43865	2	N	-0-			-0-
12	46717	X	43604	-0-	-3113	-0-	8	1	43596	2	N	-0-			-0-
01	46717	X	42913	-0-	-3804	-0-	12	1	42901	2	N	-0-			-0-
02	42196	X	NO RPT	-0-	-42196	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292138 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11325 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73740	X	58205	-0-	-15535	-0-	228	1	57977	2	N	-0-			-0-
10	57815	X	56532	-0-	-1283	-0-	195	1	56337	2	N	-0-			-0-
11	55950	X	51981	-0-	-3969	-0-	192	1	51789	2	N	-0-			-0-
12	57815	X	50687	-0-	-7128	-0-	156	1	50531	2	N	-0-			-0-
*01	57815	X	49261	-0-	-8554	-0-	164	1	49097	2	N	-0-			-0-
02	52220	X	NO RPT	-0-	-52220	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292168 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11333 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85710	X	68815	-0-	-16895	-0-	269	1	68546	2	N	-0-			-0-
10	70866	X	68717	-0-	-2149	-0-	236	1	68481	2	N	-0-			-0-
11	68580	X	56671	-0-	-11909	-0-	209	1	56462	2	N	-0-			-0-
12	70866	X	61117	-0-	-9749	-0-	189	1	60928	2	N	-0-			-0-
*01	70866	X	59292	-0-	-11574	-0-	203	1	59089	2	N	-0-			-0-
02	64008	X	NO RPT	-0-	-64008	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292169 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11368 - 21422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81570	X	66886	-0-	-14684	-0-	262	1	66624	2	N	-0-			-0-
10	68200	X	64623	-0-	-3577	-0-	222	1	64401	2	N	-0-			-0-
11	66000	X	60885	-0-	-5115	-0-	192	1	60693	2	N	-0-			-0-
12	68200	X	57778	-0-	-10422	-0-	150	1	57628	2	N	-0-			-0-
*01	68200	X	55645	-0-	-12555	-0-	193	1	55452	2	N	-0-			-0-
02	61600	X	NO RPT	-0-	-61600	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292178 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11191 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81000	X	66432	-0-	-14568	-0-	260	1	66172	2	N	-0-			-0-
10	66123	X	64895	-0-	-1228	-0-	223	1	64672	2	N	-0-			-0-
11	63990	X	61029	-0-	-2961	-0-	192	1	60837	2	N	-0-			-0-
12	66123	X	61323	-0-	-4800	-0-	159	1	61164	2	N	-0-			-0-
*01	66123	X	60661	-0-	-5462	-0-	210	1	60451	2	N	-0-			-0-
02	59724	X	NO RPT	-0-	-59724	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292260 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11816 - 20720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162030	X	136974	-0-	-25056	-0-	24	1	136950	2	N	-0-			-0-
10	167431	X	119183	-0-	-48248	-0-	19	1	119164	2	N	-0-			-0-
11	112740	X	107583	-0-	-5157	-0-	29	1	107554	2	N	-0-			-0-
12	116498	X	102361	-0-	-14137	-0-	18	1	102343	2	N	-0-			-0-
01	116498	X	93606	-0-	-22892	-0-	29	1	93577	2	N	-0-			-0-
02	105224	X	NO RPT	-0-	-105224	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292261 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11721 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86070	X	75715	-0-	-10355	-0-	13	1	75702	2	N	-0-			-0-
10	85994	X	73230	-0-	-12764	-0-	12	1	73218	2	N	-0-			-0-
11	70950	X	68722	-0-	-2228	-0-	19	1	68703	2	N	-0-			-0-
12	73315	X	66683	-0-	-6632	-0-	12	1	66671	2	N	-0-			-0-
01	73315	X	65458	-0-	-7857	-0-	21	1	65437	2	N	-0-			-0-
02	66220	X	NO RPT	-0-	-66220	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292262 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11754 - 20658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97860	X	81051	-0-	-16809	-0-	14	1	81037	2	N	-0-			-0-
10	101122	X	77693	-0-	-23429	-0-	12	1	77681	2	N	-0-			-0-
11	74880	X	73240	-0-	-1640	-0-	20	1	73220	2	N	-0-			-0-
12	77376	X	72348	-0-	-5028	-0-	13	1	72335	2	N	-0-			-0-
01	77376	X	69694	-0-	-7682	-0-	22	1	69672	2	N	-0-			-0-
02	69888	X	NO RPT	-0-	-69888	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292314 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11324 PERF.12047 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60660	X	53591	-0-	-7069	-0-	10	1	53581	2	N	-0-			-0-
10	61969	X	51837	-0-	-10132	-0-	8	1	51829	2	N	-0-			-0-
*11	50400	X	48364	-0-	-2036	-0-	13	1	48351	2	N	-0-			-0-
12	52080	X	48205	-0-	-3875	-0-	9	1	48196	2	N	-0-			-0-
01	52080	X	46354	-0-	-5726	-0-	14	1	46340	2	N	-0-			-0-
02	47040	X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292459 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11211 - 19560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75060	X	60583	-0-	-14477	-0-	237	1	60346	2	N	-0-			-0-
10	61225	X	59595	-0-	-1630	-0-	205	1	59390	2	N	-0-			-0-
11	59250	X	54202	-0-	-5048	-0-	200	1	54002	2	N	-0-			-0-
12	61225	X	55171	-0-	-6054	-0-	166	1	55005	2	N	-0-			-0-
*01	61225	X	52926	-0-	-8299	-0-	177	1	52749	2	N	-0-			-0-
02	55300	X	NO RPT	-0-	-55300	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292460 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11809 - 21931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85320	X	78065	-0-	-7255	-0-	14	1	78051	2	N	-0-			-0-
10	87451	X	76979	-0-	-10472	-0-	12	1	76967	2	N	-0-			-0-
11	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	20	1	73070	2	N	-0-			-0-
12	75454	X	72599	-0-	-2855	-0-	13	1	72586	2	N	-0-			-0-
01	75454	X	68239	-0-	-7215	-0-	21	1	68218	2	N	-0-			-0-
02	68152	X	NO RPT	-0-	-68152	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292467 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11600 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95850	X	81118	-0-	-14732	-0-	15	1	81103	2	N	-0-			-0-
10	98487	X	78738	-0-	-19749	-0-	13	1	78725	2	N	-0-			-0-
*11	75720	X	73587	-0-	-2133	-0-	20	1	73567	2	N	-0-			-0-
12	78244	X	74014	-0-	-4230	-0-	14	1	74000	2	N	-0-			-0-
01	78244	X	70913	-0-	-7331	-0-	21	1	70892	2	N	-0-			-0-
02	70672	X	NO RPT	-0-	-70672	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292476 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11544 - 19643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75450	X	59208	-0-	-16242	-0-	232	1	58976	2	N	-0-			-0-
10	61039	X	58497	-0-	-2542	-0-	202	1	58295	2	N	-0-			-0-
11	59070	X	52809	-0-	-6261	-0-	195	1	52614	2	N	-0-			-0-
12	61039	X	47798	-0-	-13241	-0-	148	1	47650	2	N	-0-			-0-
*01	61039	X	47900	-0-	-13139	-0-	162	1	47738	2	N	-0-			-0-
02	55132	X	NO RPT	-0-	-55132	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE ROYALTY NORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292527 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11810 - 19989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123900	X	106297	-0-	-17603	-0-	19	1	106278	2	N	-0-			-0-
10	124186	X	103564	-0-	-20622	-0-	17	1	103547	2	N	-0-			-0-
*11	99630	X	97455	-0-	-2175	-0-	27	1	97428	2	N	-0-			-0-
12	102951	X	97396	-0-	-5555	-0-	18	1	97378	2	N	-0-			-0-
01	102951	X	94469	-0-	-8482	-0-	28	1	94441	2	N	-0-			-0-
02	92988	X	NO RPT	-0-	-92988	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292530 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11408 - 21010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81570	X	71325	-0-	-10245	-0-	279	1	71046	2	N	-0-			-0-
10	69998	X	66990	-0-	-3008	-0-	230	1	66760	2	N	-0-			-0-
11	67740	X	66091	-0-	-1649	-0-	244	1	65847	2	N	-0-			-0-
12	69998	X	54584	-0-	-15414	-0-	169	1	54415	2	N	-0-			-0-
*01	69998	X	51633	-0-	-18365	-0-	177	1	51456	2	N	-0-			-0-
02	63224	X	NO RPT	-0-	-63224	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292531 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11465 - 22038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109950	X	83208	-0-	-26742	-0-	325	1	82883	2	N	-0-			-0-
10	105431	X	77585	-0-	-27846	-0-	267	1	77318	2	N	-0-			-0-
11	96900	X	78940	-0-	-17960	-0-	291	1	78649	2	N	-0-			-0-
12	93930	X	80628	-0-	-13302	-0-	249	1	80379	2	N	-0-			-0-
*01	89683	X	80895	-0-	-8788	-0-	285	1	80610	2	N	-0-			-0-
02	81312	X	NO RPT	-0-	-81312	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292572 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11412 - 21375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107520	X	75725	-0-	-31795	-0-	296	1	75429	2	N	-0-			-0-
10	81003	X	75378	-0-	-5625	-0-	259	1	75119	2	N	-0-			-0-
11	78390	X	70086	-0-	-8304	-0-	221	1	69865	2	N	-0-			-0-
12	81003	X	71175	-0-	-9828	-0-	185	1	70990	2	N	-0-			-0-
*01	81003	X	68932	-0-	-12071	-0-	239	1	68693	2	N	-0-			-0-
02	73164	X	NO RPT	-0-	-73164	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292594 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11527 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68490	X	48676	-0-	-19814	-0-	190	1	48486	2	N	-0-			-0-
10	50654	X	48885	-0-	-1769	-0-	169	1	48716	2	N	-0-			-0-
11	49020	X	44585	-0-	-4435	-0-	164	1	44421	2	N	-0-			-0-
12	50654	X	44079	-0-	-6575	-0-	137	1	43942	2	N	-0-			-0-
*01	50654	X	44016	-0-	-6638	-0-	148	1	43868	2	N	-0-			-0-
02	45752	X	NO RPT	-0-	-45752	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292612 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11517 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87270	X	65515	-0-	-21755	-0-	256	1	65259	2	N	-0-			-0-
10	69254	X	64406	-0-	-4848	-0-	222	1	64184	2	N	-0-			-0-
11	67020	X	59409	-0-	-7611	-0-	219	1	59190	2	N	-0-			-0-
12	69254	X	56521	-0-	-12733	-0-	175	1	56346	2	N	-0-			-0-
*01	69254	X	56710	-0-	-12544	-0-	195	1	56515	2	N	-0-			-0-
02	62552	X	NO RPT	-0-	-62552	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292613 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11333 - 21509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117510	X	89680	-0-	-27830	-0-	351	1	89329	2	N	-0-			-0-
10	117118	X	86003	-0-	-31115	-0-	296	1	85707	2	N	-0-			-0-
11	86280	X	82254	-0-	-4026	-0-	304	1	81950	2	N	-0-			-0-
12	89156	X	83219	-0-	-5937	-0-	257	1	82962	2	N	-0-			-0-
*01	89156	X	81260	-0-	-7896	-0-	287	1	80973	2	N	-0-			-0-
02	80528	X	NO RPT	-0-	-80528	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-FURRH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292614 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11300 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110730	X	84348	-0-	-26382	-0-	330	1	84018	2	N	-0-			-0-
10	107074	X	78848	-0-	-28226	-0-	271	1	78577	2	N	-0-			-0-
11	82920	X	75958	-0-	-6962	-0-	280	1	75678	2	N	-0-			-0-
12	85684	X	76522	-0-	-9162	-0-	236	1	76286	2	N	-0-			-0-
*01	85684	X	75049	-0-	-10635	-0-	265	1	74784	2	N	-0-			-0-
02	77392	X	NO RPT	-0-	-77392	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 292718 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11275 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73350	X	64209	-0-	-9141	-0-	240	1	63969	2	N	-0-			-0-
10	60729	X	59356	-0-	-1373	-0-	204	1	59152	2	N	-0-			-0-
11	58770	X	52081	-0-	-6689	-0-	192	1	51889	2	N	-0-			-0-
12	60729	X	53962	-0-	-6767	-0-	167	1	53795	2	N	-0-			-0-
*01	60729	X	51206	-0-	-9523	-0-	175	1	51031	2	N	-0-			-0-
02	54852	X	NO RPT	-0-	-54852	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292719 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11758 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72510	X	63962	-0-	-8548	-0-	11	1	63951	2	N	-0-			-0-
10	71610	X	63300	-0-	-8310	-0-	10	1	63290	2	N	-0-			-0-
11	60990	X	59478	-0-	-1512	-0-	16	1	59462	2	N	-0-			-0-
12	63023	X	59635	-0-	-3388	-0-	10	1	59625	2	N	-0-			-0-
01	63023	X	56620	-0-	-6403	-0-	14	1	56606	2	N	-0-			-0-
02	56924	X	NO RPT	-0-	-56924	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292720 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11668 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92220	X	73793	-0-	-18427	-0-	13	1	73780	2	N	-0-			-0-
10	88598	X	74066	-0-	-14532	-0-	12	1	74054	2	N	-0-			-0-
11	71400	X	68609	-0-	-2791	-0-	18	1	68591	2	N	-0-			-0-
12	73780	X	68413	-0-	-5367	-0-	12	1	68401	2	N	-0-			-0-
01	73780	X	65197	-0-	-8583	-0-	16	1	65181	2	N	-0-			-0-
02	66640	X	NO RPT	-0-	-66640	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292722 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11634 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95070	X	81758	-0-	-13312	-0-	14	1	81744	2	N	-0-			-0-
10	90272	X	79557	-0-	-10715	-0-	13	1	79544	2	N	-0-			-0-
11	77100	X	73194	-0-	-3906	-0-	20	1	73174	2	N	-0-			-0-
12	79670	X	73369	-0-	-6301	-0-	13	1	73356	2	N	-0-			-0-
01	79670	X	70305	-0-	-9365	-0-	17	1	70288	2	N	-0-			-0-
02	71960	X	NO RPT	-0-	-71960	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HOOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292760 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11867 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84450	X	75096	-0-	-9354	-0-	13	1	75083	2	N	-0-			-0-
10	83979	X	71349	-0-	-12630	-0-	11	1	71338	2	N	-0-			-0-
11	68790	X	65902	-0-	-2888	-0-	18	1	65884	2	N	-0-			-0-
12	71083	X	66288	-0-	-4795	-0-	12	1	66276	2	N	-0-			-0-
01	71083	X	63541	-0-	-7542	-0-	15	1	63526	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	NO RPT	-0-	-64204	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 292778 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11529 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52110	X	46344	-0-	-5766	-0-	181	1	46163	2	N	-0-			-0-
10	45260	X	44062	-0-	-1198	-0-	152	1	43910	2	N	-0-			-0-
11	43800	X	40082	-0-	-3718	-0-	148	1	39934	2	N	-0-			-0-
12	45260	X	39958	-0-	-5302	-0-	124	1	39834	2	N	-0-			-0-
*01	45260	X	38744	-0-	-6516	-0-	132	1	38612	2	N	-0-			-0-
02	40880	X	NO RPT	-0-	-40880	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293112 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11357 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82050	X	62749	-0-	-19301	-0-	245	1	62504	2	N	-0-			-0-
10	64480	X	62240	-0-	-2240	-0-	214	1	62026	2	N	-0-			-0-
11	62400	X	57946	-0-	-4454	-0-	214	1	57732	2	N	-0-			-0-
12	64480	X	57388	-0-	-7092	-0-	177	1	57211	2	N	-0-			-0-
*01	64480	X	56286	-0-	-8194	-0-	196	1	56090	2	N	-0-			-0-
02	58240	X	NO RPT	-0-	-58240	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293113 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11285 - 23743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111330	X	89006	-0-	-22324	-0-	348	1	88658	2	N	-0-			-0-
10	90330	X	90330	-0-	-0-	-0-	311	1	90019	2	N	-0-			-0-
11	81810	X	81077	-0-	-733	-0-	299	1	80778	2	N	-0-			-0-
12	84537	X	76852	-0-	-7685	-0-	237	1	76615	2	N	-0-			-0-
*01	84537	X	76445	-0-	-8092	-0-	266	1	76179	2	N	-0-			-0-
02	76356	X	NO RPT	-0-	-76356	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293202 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11267 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69840	X	56181	-0-	-13659	-0-	220	1	55961	2	N	-0-			-0-
10	56141	X	55277	-0-	-864	-0-	190	1	55087	2	N	-0-			-0-
11	54330	X	51320	-0-	-3010	-0-	162	1	51158	2	N	-0-			-0-
12	56141	X	51858	-0-	-4283	-0-	135	1	51723	2	N	-0-			-0-
*01	56141	X	50614	-0-	-5527	-0-	176	1	50438	2	N	-0-			-0-
02	50708	X	NO RPT	-0-	-50708	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293284 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11427 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85020	X	64451	-0-	-20569	-0-	252	1	64199	2	N	-0-			-0-
10	64976	X	63031	-0-	-1945	-0-	217	1	62814	2	N	-0-			-0-
11	62880	X	57451	-0-	-5429	-0-	181	1	57270	2	N	-0-			-0-
12	64976	X	57872	-0-	-7104	-0-	150	1	57722	2	N	-0-			-0-
*01	64976	X	56426	-0-	-8550	-0-	196	1	56230	2	N	-0-			-0-
02	58688	X	NO RPT	-0-	-58688	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293298 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11432 - 22838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159270	X	119053	-0-	-40217	-0-	466	1	118587	2	N	-0-			-0-
10	116529	X	114608	-0-	-1921	-0-	394	1	114214	2	N	-0-			-0-
11	112770	X	106256	-0-	-6514	-0-	392	1	105864	2	N	-0-			-0-
12	116529	X	105964	-0-	-10565	-0-	327	1	105637	2	N	-0-			-0-
*01	116529	X	101373	-0-	-15156	-0-	354	1	101019	2	N	-0-			-0-
02	105252	X	NO RPT	-0-	-105252	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293300 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11421 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93720	X	75015	-0-	-18705	-0-	294	1	74721	2	N	-0-			-0-
10	74958	X	71873	-0-	-3085	-0-	247	1	71626	2	N	-0-			-0-
11	72540	X	66724	-0-	-5816	-0-	246	1	66478	2	N	-0-			-0-
12	74958	X	66716	-0-	-8242	-0-	206	1	66510	2	N	-0-			-0-
*01	74958	X	64757	-0-	-10201	-0-	226	1	64531	2	N	-0-			-0-
02	67704	X	NO RPT	-0-	-67704	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293301 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11274 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72360	X	56559	-0-	-15801	-0-	221	1	56338	2	N	-0-			-0-
10	55304	X	54606	-0-	-698	-0-	188	1	54418	2	N	-0-			-0-
11	53520	X	50546	-0-	-2974	-0-	187	1	50359	2	N	-0-			-0-
12	55304	X	50550	-0-	-4754	-0-	156	1	50394	2	N	-0-			-0-
*01	55304	X	47531	-0-	-7773	-0-	166	1	47365	2	N	-0-			-0-
02	49952	X	NO RPT	-0-	-49952	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-MCLAURIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293302 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11394 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79950	X	63147	-0-	-16803	-0-	247	1	62900	2	N	-0-			-0-
10	66588	X	63251	-0-	-3337	-0-	218	1	63033	2	N	-0-			-0-
11	64440	X	61763	-0-	-2677	-0-	228	1	61535	2	N	-0-			-0-
12	66588	X	58700	-0-	-7888	-0-	181	1	58519	2	N	-0-			-0-
*01	66588	X	52478	-0-	-14110	-0-	183	1	52295	2	N	-0-			-0-
02	60144	X	NO RPT	-0-	-60144	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293470 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11296 - 22362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111120	X	108848	-0-	-2272	-0-	426	1	108422	2	N	-0-			-0-
10	104780	X	100983	-0-	-3797	-0-	347	1	100636	2	N	-0-			-0-
11	101400	X	93063	-0-	-8337	-0-	343	1	92720	2	N	-0-			-0-
12	104780	X	91626	-0-	-13154	-0-	284	1	91342	2	N	-0-			-0-
*01	104780	X	89059	-0-	-15721	-0-	316	1	88743	2	N	-0-			-0-
02	94640	X	NO RPT	-0-	-94640	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293505 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11332 - 20685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91740	X	86770	-0-	-4970	-0-	339	1	86431	2	N	-0-			-0-
10	81654	X	80485	-0-	-1169	-0-	277	1	80208	2	N	-0-			-0-
11	79020	X	72452	-0-	-6568	-0-	267	1	72185	2	N	-0-			-0-
12	81654	X	70119	-0-	-11535	-0-	216	1	69903	2	N	-0-			-0-
*01	81654	X	68113	-0-	-13541	-0-	238	1	67875	2	N	-0-			-0-
02	73752	X	NO RPT	-0-	-73752	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293512 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11432 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99390	X	95484	-0-	-3906	-0-	374	1	95110	2	N	-0-			-0-
10	93062	X	89205	-0-	-3857	-0-	307	1	88898	2	N	-0-			-0-
11	90060	X	78457	-0-	-11603	-0-	290	1	78167	2	N	-0-			-0-
12	93062	X	77772	-0-	-15290	-0-	240	1	77532	2	N	-0-			-0-
*01	93062	X	74402	-0-	-18660	-0-	260	1	74142	2	N	-0-			-0-
02	84056	X	NO RPT	-0-	-84056	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293521 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11249 - 23333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133080	X	131599	-0-	-1481	-0-	515	1	131084	2	N	-0-			-0-
10	112353	X	112353	-0-	-0-	-0-	387	1	111966	2	N	-0-			-0-
11	108480	X	99477	-0-	-9003	-0-	367	1	99110	2	N	-0-			-0-
12	112096	X	100386	-0-	-11710	-0-	310	1	100076	2	N	-0-			-0-
*01	112096	X	90834	-0-	-21262	-0-	315	1	90519	2	N	-0-			-0-
02	101248	X	NO RPT	-0-	-101248	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SANDERS 'A' HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293524 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11376 - 23233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145890	X	135317	-0-	-10573	-0-	529	1	134788	2	N	-0-			-0-
10	124980	X	124980	-0-	-0-	-0-	430	1	124550	2	N	-0-			-0-
11	120930	X	113184	-0-	-7746	-0-	418	1	112766	2	N	-0-			-0-
12	124961	X	110976	-0-	-13985	-0-	343	1	110633	2	N	-0-			-0-
*01	124961	X	104633	-0-	-20328	-0-	363	1	104270	2	N	-0-			-0-
02	112868	X	NO RPT	-0-	-112868	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS 'A' HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293525 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11188 - 23422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148200	X	131363	-0-	-16837	-0-	514	1	130849	2	N	-0-			-0-
10	120404	X	120110	-0-	-294	-0-	413	1	119697	2	N	-0-			-0-
11	116520	X	108980	-0-	-7540	-0-	402	1	108578	2	N	-0-			-0-
12	120404	X	104984	-0-	-15420	-0-	324	1	104660	2	N	-0-			-0-
*01	120404	X	99085	-0-	-21319	-0-	344	1	98741	2	N	-0-			-0-
02	108752	X	NO RPT	-0-	-108752	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293647 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11103 - 22312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98088	X	98088	-0-	-0-	-0-	384	1	97704	2	N	-0-			-0-
10	91543	X	89373	-0-	-2170	-0-	308	1	89065	2	N	-0-			-0-
11	88590	X	80436	-0-	-8154	-0-	297	1	80139	2	N	-0-			-0-
12	91543	X	79661	-0-	-11882	-0-	247	1	79414	2	N	-0-			-0-
*01	91543	X	77150	-0-	-14393	-0-	273	1	76877	2	N	-0-			-0-
02	82684	X	NO RPT	-0-	-82684	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293655 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11161 - 22849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159180	X	141827	-0-	-17353	-0-	409	1	141418	2	N	-0-			-0-
10	124645	X	124645	-0-	-0-	-0-	429	1	124216	2	N	-0-			-0-
11	111153	X	111153	-0-	-0-	-0-	410	1	110743	2	N	-0-			-0-
12	109456	X	109456	-0-	-0-	-0-	338	1	109118	2	N	-0-			-0-
*01	104542	X	104542	-0-	-0-	-0-	365	1	104177	2	N	-0-			-0-
02	14392	X	NO RPT	-0-	-14392	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293657 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11525 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94050	X	75336	-0-	-18714	-0-	295	1	75041	2	N	-0-			-0-
10	68789	X	68531	-0-	-258	-0-	236	1	68295	2	N	-0-			-0-
11	66570	X	64100	-0-	-2470	-0-	236	1	63864	2	N	-0-			-0-
12	68789	X	62378	-0-	-6411	-0-	193	1	62185	2	N	-0-			-0-
*01	68789	X	60744	-0-	-8045	-0-	204	1	60540	2	N	-0-			-0-
02	62132	X	NO RPT	-0-	-62132	-0-					N	NO RPT			-0-

C.M. ABNEY 'A' HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293733 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BRYSON A1 HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293737 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11271 - 20873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94350	X	89526	-0-	-4824	-0-	350	1	89176	2	N	-0-			-0-
10	85591	X	84619	-0-	-972	-0-	291	1	84328	2	N	-0-			-0-
11	82830	X	76257	-0-	-6573	-0-	281	1	75976	2	N	-0-			-0-
12	85591	X	74964	-0-	-10627	-0-	231	1	74733	2	N	-0-			-0-
*01	85591	X	73141	-0-	-12450	-0-	256	1	72885	2	N	-0-			-0-
02	77308	X	NO RPT	-0-	-77308	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293754 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11118 - 21289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142238	X	142238	-0-	-0-	-0-	556	1	141682	2	N	-0-			-0-
10	133517	X	117856	-0-	-15661	-0-	406	1	117450	2	N	-0-			-0-
11	119280	X	97554	-0-	-21726	-0-	360	1	97194	2	N	-0-			-0-
12	123256	X	95747	-0-	-27509	-0-	295	1	95452	2	N	-0-			-0-
*01	123256	X	92425	-0-	-30831	-0-	319	1	92106	2	N	-0-			-0-
02	111328	X	NO RPT	-0-	-111328	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSELEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293769 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11418 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74250	X	56305	-0-	-17945	-0-	220	1	56085	2	N	-0-			-0-
10	54178	X	54178	-0-	-0-	-0-	186	1	53992	2	N	-0-			-0-
11	50068	X	50068	-0-	-0-	-0-	158	1	49910	2	N	-0-			-0-
12	48732	X	47066	-0-	-1666	-0-	122	1	46944	2	N	-0-			-0-
*01	48732	X	47260	-0-	-1472	-0-	164	1	47096	2	N	-0-			-0-
02	44016	X	NO RPT	-0-	-44016	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293784 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11247 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106380	X	91574	-0-	-14806	-0-	358	1	91216	2	N	-0-			-0-
10	107477	X	85125	-0-	-22352	-0-	293	1	84832	2	N	-0-			-0-
11	81300	X	79302	-0-	-1998	-0-	293	1	79009	2	N	-0-			-0-
12	84010	X	79633	-0-	-4377	-0-	245	1	79388	2	N	-0-			-0-
*01	84010	X	76813	-0-	-7197	-0-	265	1	76548	2	N	-0-			-0-
02	75880	X	NO RPT	-0-	-75880	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEIGHTS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293808 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11334 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106650	X	84991	-0-	-21659	-0-	332	1	84659	2	N	-0-			-0-
10	85665	X	85665	-0-	-0-	-0-	295	1	85370	2	N	-0-			-0-
11	82020	X	76577	-0-	-5443	-0-	283	1	76294	2	N	-0-			-0-
12	84754	X	71122	-0-	-13632	-0-	220	1	70902	2	N	-0-			-0-
*01	84754	X	68179	-0-	-16575	-0-	230	1	67949	2	N	-0-			-0-
02	76552	X	NO RPT	-0-	-76552	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293851 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11317 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129360	X	96090	-0-	-33270	-0-	376	1	95714	2	N	-0-			-0-
10	115041	X	94811	-0-	-20230	-0-	326	1	94485	2	N	-0-			-0-
11	92490	X	87335	-0-	-5155	-0-	322	1	87013	2	N	-0-			-0-
12	95573	X	88049	-0-	-7524	-0-	272	1	87777	2	N	-0-			-0-
*01	95573	X	84402	-0-	-11171	-0-	296	1	84106	2	N	-0-			-0-
02	86324	X	NO RPT	-0-	-86324	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293852 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152850	X	123253	-0-	-29597	-0-	482	1	122771	2	N	-0-			-0-
10	154163	X	118349	-0-	-35814	-0-	407	1	117942	2	N	-0-			-0-
11	111750	X	109103	-0-	-2647	-0-	403	1	108700	2	N	-0-			-0-
12	115475	X	102218	-0-	-13257	-0-	315	1	101903	2	N	-0-			-0-
*01	115475	X	98241	-0-	-17234	-0-	344	1	97897	2	N	-0-			-0-
02	104300	X	NO RPT	-0-	-104300	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293871 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11289 - 20236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121979	X	121979	-0-	-0-	-0-	352	1	121627	2	N	-0-			-0-
10	103915	X	103915	-0-	-0-	-0-	358	1	103557	2	N	-0-			-0-
11	90720	X	90720	-0-	-0-	-0-	335	1	90385	2	N	-0-			-0-
12	86159	X	86159	-0-	-0-	-0-	266	1	85893	2	N	-0-			-0-
*01	82030	X	82030	-0-	-0-	-0-	286	1	81744	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINNIE BELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293915 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11503 - 25721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220860	X	162418	-0-	-58442	-0-	635	1	161783	2	N	-0-			-0-
10	186620	X	155844	-0-	-30776	-0-	536	1	155308	2	N	-0-			-0-
11	180600	X	141773	-0-	-38827	-0-	523	1	141250	2	N	-0-			-0-
12	186620	X	140401	-0-	-46219	-0-	433	1	139968	2	N	-0-			-0-
*01	181381	X	134742	-0-	-46639	-0-	472	1	134270	2	N	-0-			-0-
02	158368	X	NO RPT	-0-	-158368	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293929 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11365 - 26139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	232680	X	171618	-0-	-61062	-0-	671	1	170947	2	N	-0-			-0-
10	200353	X	165640	-0-	-34713	-0-	570	1	165070	2	N	-0-			-0-
11	193890	X	151610	-0-	-42280	-0-	559	1	151051	2	N	-0-			-0-
12	198493	X	148932	-0-	-49561	-0-	460	1	148472	2	N	-0-			-0-
*01	190774	X	141561	-0-	-49213	-0-	495	1	141066	2	N	-0-			-0-
02	167328	X	NO RPT	-0-	-167328	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293930 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11461 - 20354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157080	X	117440	-0-	-39640	-0-	459	1	116981	2	N	-0-			-0-
10	118606	X	116242	-0-	-2364	-0-	400	1	115842	2	N	-0-			-0-
11	114780	X	105152	-0-	-9628	-0-	388	1	104764	2	N	-0-			-0-
12	118606	X	104019	-0-	-14587	-0-	321	1	103698	2	N	-0-			-0-
*01	118606	X	102099	-0-	-16507	-0-	356	1	101743	2	N	-0-			-0-
02	107128	X	NO RPT	-0-	-107128	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 293931 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11353 - 22158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144660	X	100945	-0-	-43715	-0-	395	1	100550	2	N	-0-			-0-
10	107353	X	100177	-0-	-7176	-0-	345	1	99832	2	N	-0-			-0-
11	103890	X	93423	-0-	-10467	-0-	345	1	93078	2	N	-0-			-0-
12	107353	X	92643	-0-	-14710	-0-	286	1	92357	2	N	-0-			-0-
*01	107353	X	89187	-0-	-18166	-0-	311	1	88876	2	N	-0-			-0-
02	96964	X	NO RPT	-0-	-96964	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYSON A1 HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 293932 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11548 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169620	X	127081	-0-	-42539	-0-	497	1	126584	2	N	-0-			-0-
10	139190	X	124166	-0-	-15024	-0-	427	1	123739	2	N	-0-			-0-
11	134700	X	113442	-0-	-21258	-0-	419	1	113023	2	N	-0-			-0-
12	139190	X	112057	-0-	-27133	-0-	346	1	111711	2	N	-0-			-0-
*01	139190	X	109453	-0-	-29737	-0-	382	1	109071	2	N	-0-			-0-
02	123816	X	NO RPT	-0-	-123816	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 293941 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11656 - 22246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161130	X	115444	-0-	-45686	-0-	21	1	115423	2	N	-0-			-0-
10	154442	X	109807	-0-	-44635	-0-	18	1	109789	2	N	-0-			-0-
11	139980	X	101076	-0-	-38904	-0-	28	1	101048	2	N	-0-			-0-
12	112065	X	98865	-0-	-13200	-0-	18	1	98847	2	N	-0-			-0-
01	112065	X	90417	-0-	-21648	-0-	23	1	90394	2	N	-0-			-0-
02	101220	X	NO RPT	-0-	-101220	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294051 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11453 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122100	X	86259	-0-	-35841	-0-	337	1	85922	2	N	-0-			-0-
10	105989	X	85019	-0-	-20970	-0-	293	1	84726	2	N	-0-			-0-
11	82500	X	77713	-0-	-4787	-0-	287	1	77426	2	N	-0-			-0-
12	85250	X	78393	-0-	-6857	-0-	242	1	78151	2	N	-0-			-0-
*01	85250	X	75401	-0-	-9849	-0-	264	1	75137	2	N	-0-			-0-
02	77000	X	NO RPT	-0-	-77000	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RICHARDSON-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294061 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11377 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129480	X	94741	-0-	-34739	-0-	371	1	94370	2	N	-0-			-0-
10	115723	X	94373	-0-	-21350	-0-	325	1	94048	2	N	-0-			-0-
11	91380	X	86889	-0-	-4491	-0-	321	1	86568	2	N	-0-			-0-
12	94426	X	87192	-0-	-7234	-0-	269	1	86923	2	N	-0-			-0-
*01	94426	X	85181	-0-	-9245	-0-	298	1	84883	2	N	-0-			-0-
02	85288	X	NO RPT	-0-	-85288	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER HV UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 294068 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11819 - 22364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237300	X	184663	-0-	-52637	-0-	34	1	184629	2	N	-0-			-0-
10	235755	X	175784	-0-	-59971	-0-	28	1	175756	2	N	-0-			-0-
11	216720	X	163158	-0-	-53562	-0-	44	1	163114	2	N	-0-			-0-
12	182683	X	159926	-0-	-22757	-0-	29	1	159897	2	N	-0-			-0-
01	182683	X	148784	-0-	-33899	-0-	39	1	148745	2	N	-0-			-0-
02	165004	X	NO RPT	-0-	-165004	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294619 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11302 - 25936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223680	X	166823	-0-	-56857	-0-	653	1	166170	2	N	-0-			-0-
10	191797	X	160757	-0-	-31040	-0-	553	1	160204	2	N	-0-			-0-
11	185610	X	148167	-0-	-37443	-0-	547	1	147620	2	N	-0-			-0-
12	191518	X	146387	-0-	-45131	-0-	452	1	145935	2	N	-0-			-0-
*01	185876	X	140622	-0-	-45254	-0-	492	1	140130	2	N	-0-			-0-
02	162652	X	NO RPT	-0-	-162652	-0-					N	NO RPT			-0-

MINNIE BELL HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294620 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11385 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154650	X	114618	-0-	-40032	-0-	448	1	114170	2	N	-0-			-0-
10	126604	X	110363	-0-	-16241	-0-	380	1	109983	2	N	-0-			-0-
11	122520	X	100973	-0-	-21547	-0-	373	1	100600	2	N	-0-			-0-
12	126604	X	98666	-0-	-27938	-0-	305	1	98361	2	N	-0-			-0-
*01	126604	X	96862	-0-	-29742	-0-	339	1	96523	2	N	-0-			-0-
02	111748	X	NO RPT	-0-	-111748	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295949 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11545 - 21298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160170	X	128844	-0-	-31326	-0-	504	1	128340	2	N	-0-			-0-
10	157635	X	126992	-0-	-30643	-0-	437	1	126555	2	N	-0-			-0-
11	121500	X	117839	-0-	-3661	-0-	435	1	117404	2	N	-0-			-0-
12	125550	X	106630	-0-	-18920	-0-	328	1	106302	2	N	-0-			-0-
*01	125550	X	87135	-0-	-38415	-0-	301	1	86834	2	N	-0-			-0-
02	113400	X	NO RPT	-0-	-113400	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295950 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11303 - 20939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212910	X	158747	-0-	-54163	-0-	621	1	158126	2	N	-0-			-0-
10	206708	X	155381	-0-	-51327	-0-	535	1	154846	2	N	-0-			-0-
11	148890	X	141531	-0-	-7359	-0-	522	1	141009	2	N	-0-			-0-
12	153853	X	139958	-0-	-13895	-0-	430	1	139528	2	N	-0-			-0-
*01	153853	X	134577	-0-	-19276	-0-	465	1	134112	2	N	-0-			-0-
02	138964	X	NO RPT	-0-	-138964	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295951 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11450 - 21207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191460	X	133141	-0-	-58319	-0-	521	1	132620	2	N	-0-			-0-
10	183644	X	129197	-0-	-54447	-0-	445	1	128752	2	N	-0-			-0-
11	126360	X	116648	-0-	-9712	-0-	431	1	116217	2	N	-0-			-0-
12	130572	X	114245	-0-	-16327	-0-	353	1	113892	2	N	-0-			-0-
*01	130572	X	109213	-0-	-21359	-0-	384	1	108829	2	N	-0-			-0-
02	117936	X	NO RPT	-0-	-117936	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295980 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11490 - 18859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114030	X	104926	-0-	-9104	-0-	410	1	104516	2	N	-0-			-0-
10	133371	X	133371	-0-	-0-	-0-	459	1	132912	2	N	-0-			-0-
11	97020	X	90097	-0-	-6923	-0-	333	1	89764	2	N	-0-			-0-
12	113026	X	76033	-0-	-36993	-0-	235	1	75798	2	N	-0-			-0-
*01	113026	X	69997	-0-	-43029	-0-	242	1	69755	2	N	-0-			-0-
02	121660	X	NO RPT	-0-	-121660	-0-					N	NO RPT			-0-

CRENSHAW-STUDDARD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295986 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11438 - 25391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313470	X	16088	-0-	-297382	-0-	63	1	16025	2	N	-0-			-0-
10	303552	X	30093	-0-	-273459	-0-	104	1	29989	2	N	-0-			-0-
11	316895	X	316895	-0-	-0-	-0-	1170	1	315725	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		272125	-0-	272125	272125	841	1	271284	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.		244419	-0-	244419	516544	843	1	243576	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	516544					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295996 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11778 - 21993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180240	X	131207	-0-	-49033	-0-	513	1	130694	2	N	-0-			-0-
10	143778	X	125927	-0-	-17851	-0-	433	1	125494	2	N	-0-			-0-
11	139140	X	114858	-0-	-24282	-0-	424	1	114434	2	N	-0-			-0-
12	143778	X	112478	-0-	-31300	-0-	347	1	112131	2	N	-0-			-0-
*01	143778	X	108309	-0-	-35469	-0-	380	1	107929	2	N	-0-			-0-
02	127764	X	NO RPT	-0-	-127764	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296005 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11530 - 22133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195990	X	148330	-0-	-47660	-0-	580	1	147750	2	N	-0-			-0-
10	160952	X	140699	-0-	-20253	-0-	484	1	140215	2	N	-0-			-0-
11	155760	X	131532	-0-	-24228	-0-	485	1	131047	2	N	-0-			-0-
12	160952	X	128006	-0-	-32946	-0-	395	1	127611	2	N	-0-			-0-
*01	160952	X	122749	-0-	-38203	-0-	431	1	122318	2	N	-0-			-0-
02	144424	X	NO RPT	-0-	-144424	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296019 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11497 - 21789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220350	X	155936	-0-	-64414	-0-	610	1	155326	2	N	-0-			-0-
10	210862	X	150489	-0-	-60373	-0-	518	1	149971	2	N	-0-			-0-
11	147300	X	135424	-0-	-11876	-0-	500	1	134924	2	N	-0-			-0-
12	152210	X	132476	-0-	-19734	-0-	409	1	132067	2	N	-0-			-0-
*01	152210	X	126447	-0-	-25763	-0-	444	1	126003	2	N	-0-			-0-
02	137480	X	NO RPT	-0-	-137480	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296021 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11577 - 22244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118500	X	79497	-0-	-39003	-0-	311	1	79186	2	N	-0-			-0-
10	90396	X	79038	-0-	-11358	-0-	272	1	78766	2	N	-0-			-0-
11	87480	X	68733	-0-	-18747	-0-	254	1	68479	2	N	-0-			-0-
12	90396	X	66365	-0-	-24031	-0-	205	1	66160	2	N	-0-			-0-
*01	89590	X	63633	-0-	-25957	-0-	223	1	63410	2	N	-0-			-0-
02	77420	X	NO RPT	-0-	-77420	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296032 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11478 - 21133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302340	X	228775	-0-	-73565	-0-	895	1	227880	2	N	-0-			-0-
10	292857	X	215705	-0-	-77152	-0-	746	1	214959	2	N	-0-			-0-
11	216840	X	200154	-0-	-16686	-0-	739	1	199415	2	N	-0-			-0-
12	224068	X	192909	-0-	-31159	-0-	595	1	192314	2	N	-0-			-0-
*01	224068	X	177084	-0-	-46984	-0-	619	1	176465	2	N	-0-			-0-
02	202384	X	NO RPT	-0-	-202384	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ANTHONY-LANCASTER HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296033 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11421 - 23414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256860	X	189090	-0-	-67770	-0-	740	1	188350	2	N	-0-			-0-
10	199950	X	181355	-0-	-18595	-0-	624	1	180731	2	N	-0-			-0-
11	193500	X	167110	-0-	-26390	-0-	617	1	166493	2	N	-0-			-0-
12	199950	X	161013	-0-	-38937	-0-	497	1	160516	2	N	-0-			-0-
*01	199950	X	155041	-0-	-44909	-0-	536	1	154505	2	N	-0-			-0-
02	180600	X	NO RPT	-0-	-180600	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY-COLEMAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296044 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11434 - 23734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	294180	X	209725	-0-	-84455	-0-	820	1	208905	2	N	-0-			-0-
10	213187	X	200515	-0-	-12672	-0-	690	1	199825	2	N	-0-			-0-
11	206310	X	182607	-0-	-23703	-0-	674	1	181933	2	N	-0-			-0-
12	213187	X	174291	-0-	-38896	-0-	538	1	173753	2	N	-0-			-0-
*01	213187	X	167477	-0-	-45710	-0-	580	1	166897	2	N	-0-			-0-
02	192556	X	NO RPT	-0-	-192556	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296067 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11271 - 22093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238950	X	173856	-0-	-65094	-0-	680	1	173176	2	N	-0-			-0-
10	230671	X	168333	-0-	-62338	-0-	579	1	167754	2	N	-0-			-0-
11	168000	X	153269	-0-	-14731	-0-	566	1	152703	2	N	-0-			-0-
12	173600	X	150080	-0-	-23520	-0-	462	1	149618	2	N	-0-			-0-
*01	173600	X	144929	-0-	-28671	-0-	500	1	144429	2	N	-0-			-0-
02	156800	X	NO RPT	-0-	-156800	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLER-MCJIMSEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296068 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11216 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187980	X	139563	-0-	-48417	-0-	546	1	139017	2	N	-0-			-0-
10	181474	X	137492	-0-	-43982	-0-	473	1	137019	2	N	-0-			-0-
11	162720	X	126941	-0-	-35779	-0-	468	1	126473	2	N	-0-			-0-
12	160177	X	121536	-0-	-38641	-0-	375	1	121161	2	N	-0-			-0-
*01	155000	X	115402	-0-	-39598	-0-	399	1	115003	2	N	-0-			-0-
02	135968	X	NO RPT	-0-	-135968	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296072 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11518 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170220	X	120542	-0-	-49678	-0-	472	1	120070	2	N	-0-			-0-
10	162595	X	114766	-0-	-47829	-0-	395	1	114371	2	N	-0-			-0-
11	129390	X	97965	-0-	-31425	-0-	361	1	97604	2	N	-0-			-0-
12	133703	X	109791	-0-	-23912	-0-	338	1	109453	2	N	-0-			-0-
*01	133703	X	104744	-0-	-28959	-0-	366	1	104378	2	N	-0-			-0-
02	117348	X	NO RPT	-0-	-117348	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS CARGILL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296073 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11403 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206100	X	161269	-0-	-44831	-0-	631	1	160638	2	N	-0-			-0-
10	157356	X	141204	-0-	-16152	-0-	486	1	140718	2	N	-0-			-0-
11	152280	X	30385	-0-	-121895	-0-	112	1	30273	2	N	-0-			-0-
12	190137	X	190137	-0-	-0-	-0-	587	1	189550	2	N	-0-			-0-
*01	169569	X	169569	-0-	-0-	-0-	595	1	168974	2	N	-0-			-0-
02	142128	X	NO RPT	-0-	-142128	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-JERNIGAN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296077 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385530	X	289616	-0-	-95914	-0-	1133	1	288483	2	N	-0-			-0-
10	374945	X	271831	-0-	-103114	-0-	940	1	270891	2	N	-0-			-0-
11	273810	X	252354	-0-	-21456	-0-	931	1	251423	2	N	-0-			-0-
12	282937	X	243853	-0-	-39084	-0-	752	1	243101	2	N	-0-			-0-
*01	282937	X	223825	-0-	-59112	-0-	783	1	223042	2	N	-0-			-0-
02	255556	X	NO RPT	-0-	-255556	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TILLERY-KOCH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296079 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11254 - 21307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158940	X	112900	-0-	-46040	-0-	442	1	112458	2	N	-0-			-0-
10	152241	X	106319	-0-	-45922	-0-	366	1	105953	2	N	-0-			-0-
11	117120	X	97232	-0-	-19888	-0-	359	1	96873	2	N	-0-			-0-
12	121024	X	97111	-0-	-23913	-0-	299	1	96812	2	N	-0-			-0-
*01	121024	X	91018	-0-	-30006	-0-	318	1	90700	2	N	-0-			-0-
02	109312	X	NO RPT	-0-	-109312	-0-					N	NO RPT			-0-

MCJIMSEY-WOOLWORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296096 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11416 - 22083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273930	X	214671	-0-	-59259	-0-	840	1	213831	2	N	-0-			-0-
10	223634	X	205687	-0-	-17947	-0-	708	1	204979	2	N	-0-			-0-
11	216420	X	194022	-0-	-22398	-0-	716	1	193306	2	N	-0-			-0-
12	223634	X	188198	-0-	-35436	-0-	581	1	187617	2	N	-0-			-0-
*01	223634	X	182069	-0-	-41565	-0-	639	1	181430	2	N	-0-			-0-
02	201992	X	NO RPT	-0-	-201992	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDSON-MORELOCK HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296097 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11211 - 21474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	141960	X	116075	-0-	-25885	-0-	454	1	115621	2	N	-0-			-0-
10	139178	X	139178	-0-	-0-	-0-	479	1	138699	2	N	-0-			-0-
11	119620	X	119620	-0-	-0-	-0-	441	1	119179	2	N	-0-			-0-
12	124589	X	111480	-0-	-13109	-0-	343	1	111137	2	N	-0-			-0-
*01	124589	X	100273	-0-	-24316	-0-	346	1	99927	2	N	-0-			-0-
02	128716	X	NO RPT	-0-	-128716	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRISON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296131 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11376 - 21579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231030	X	170191	-0-	-60839	-0-	666	1	169525	2	N	-0-			-0-
10	222797	X	167127	-0-	-55670	-0-	575	1	166552	2	N	-0-			-0-
11	163050	X	153247	-0-	-9803	-0-	566	1	152681	2	N	-0-			-0-
12	168485	X	149550	-0-	-18935	-0-	462	1	149088	2	N	-0-			-0-
*01	168485	X	143562	-0-	-24923	-0-	505	1	143057	2	N	-0-			-0-
02	152180	X	NO RPT	-0-	-152180	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS-CARGILL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296158 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11390 - 23184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240090	X	186129	-0-	-53961	-0-	728	1	185401	2	N	-0-			-0-
10	181381	X	163376	-0-	-18005	-0-	562	1	162814	2	N	-0-			-0-
11	175530	X	35108	-0-	-140422	-0-	130	1	34978	2	N	-0-			-0-
12	190415	X	190415	-0-	-0-	-0-	588	1	189827	2	N	-0-			-0-
*01	192731	X	192731	-0-	-0-	-0-	676	1	192055	2	N	-0-			-0-
02	163828	X	NO RPT	-0-	-163828	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296174 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11775 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190830	X	134691	-0-	-56139	-0-	527	1	134164	2	N	-0-			-0-
10	142197	X	125822	-0-	-16375	-0-	433	1	125389	2	N	-0-			-0-
11	137610	X	116316	-0-	-21294	-0-	502	1	115814	2	N	-0-			-0-
12	142197	X	113545	-0-	-28652	-0-	417	1	113128	2	N	-0-			-0-
*01	142197	X	101898	-0-	-40299	-0-	351	1	101547	2	N	-0-			-0-
02	128436	X	NO RPT	-0-	-128436	-0-					N	NO RPT			-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 296214 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11421 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213420	X	150098	-0-	-63322	-0-	587	1	149511	2	N	-0-			-0-
10	204507	X	144815	-0-	-59692	-0-	498	1	144317	2	N	-0-			-0-
11	138870	X	129914	-0-	-8956	-0-	480	1	129434	2	N	-0-			-0-
12	143499	X	127256	-0-	-16243	-0-	391	1	126865	2	N	-0-			-0-
*01	143499	X	119442	-0-	-24057	-0-	412	1	119030	2	N	-0-			-0-
02	129612	X	NO RPT	-0-	-129612	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHAD ELLIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296220 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11245 - 24824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302280	X	244128	-0-	-58152	-0-	955	1	243173	2	N	-0-			-0-
10	241676	X	239523	-0-	-2153	-0-	824	1	238699	2	N	-0-			-0-
11	233880	X	217937	-0-	-15943	-0-	804	1	217133	2	N	-0-			-0-
12	241676	X	219495	-0-	-22181	-0-	677	1	218818	2	N	-0-			-0-
*01	241676	X	202314	-0-	-39362	-0-	709	1	201605	2	N	-0-			-0-
02	218288	X	NO RPT	-0-	-218288	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296221 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11493 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233250	X	137344	-0-	-95906	-0-	537	1	136807	2	N	-0-			-0-
10	142166	X	130038	-0-	-12128	-0-	447	1	129591	2	N	-0-			-0-
11	137580	X	119037	-0-	-18543	-0-	439	1	118598	2	N	-0-			-0-
12	142166	X	116888	-0-	-25278	-0-	361	1	116527	2	N	-0-			-0-
*01	142166	X	107848	-0-	-34318	-0-	373	1	107475	2	N	-0-			-0-
02	128408	X	NO RPT	-0-	-128408	-0-					N	NO RPT			-0-

MORELOCK-WHITE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296222 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297960	X	96982	-0-	-200978	-0-	380	1	96602	2	N	-0-			-0-
10	284828	X	183327	-0-	-101501	-0-	631	1	182696	2	N	-0-			-0-
11	177960	X	165947	-0-	-12013	-0-	613	1	165334	2	N	-0-			-0-
12	151735	X	151735	-0-	-0-	-0-	468	1	151267	2	N	-0-			-0-
*01	149005	X	149005	-0-	-0-	-0-	521	1	148484	2	N	-0-			-0-
02	166096	X	NO RPT	-0-	-166096	-0-					N	NO RPT			-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296237 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10927 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	303360	X	158137	-0-	-145223	-0-	619	1	157518	2	N	-0-			-0-
10	152954	X	149149	-0-	-3805	-0-	513	1	148636	2	N	-0-			-0-
11	148020	X	136023	-0-	-11997	-0-	502	1	135521	2	N	-0-			-0-
12	152954	X	129675	-0-	-23279	-0-	401	1	129274	2	N	-0-			-0-
*01	152954	X	121693	-0-	-31261	-0-	424	1	121269	2	N	-0-			-0-
02	138152	X	NO RPT	-0-	-138152	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296241 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11100 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167580	X	126396	-0-	-41184	-0-	474	1	125922	2	N	-0-			-0-
10	160859	X	114429	-0-	-46430	-0-	394	1	114035	2	N	-0-			-0-
11	130680	X	101669	-0-	-29011	-0-	375	1	101294	2	N	-0-			-0-
12	135036	X	110431	-0-	-24605	-0-	340	1	110091	2	N	-0-			-0-
*01	135036	X	107700	-0-	-27336	-0-	377	1	107323	2	N	-0-			-0-
02	117964	X	NO RPT	-0-	-117964	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS NORTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296242 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11476 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121380	X	77744	-0-	-43636	-0-	304	1	77440	2	N	-0-			-0-
10	84165	X	76212	-0-	-7953	-0-	262	1	75950	2	N	-0-			-0-
11	81450	X	66014	-0-	-15436	-0-	285	1	65729	2	N	-0-			-0-
12	84165	X	63215	-0-	-20950	-0-	232	1	62983	2	N	-0-			-0-
*01	84165	X	58977	-0-	-25188	-0-	203	1	58774	2	N	-0-			-0-
02	75656	X	NO RPT	-0-	-75656	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TROSPER-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296243 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11471 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT C WELL #: 3H RRCID -> 296244 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11348 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS NORTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296251 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11659 - 18865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190890	X	135053	-0-	-55837	-0-	528	1	134525	2	N	-0-					-0-
10	135191	X	129709	-0-	-5482	-0-	447	1	129262	2	N	-0-					-0-
11	130830	X	117472	-0-	-13358	-0-	507	1	116965	2	N	-0-					-0-
12	135191	X	115473	-0-	-19718	-0-	424	1	115049	2	N	-0-					-0-
*01	135191	X	109164	-0-	-26027	-0-	376	1	108788	2	N	-0-					-0-
02	122108	X	NO RPT	-0-	-122108	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296341 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11204 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212130	X	159052	-0-	-53078	-0-	622	1	158430	2	N	-0-					-0-
10	156178	X	151666	-0-	-4512	-0-	522	1	151144	2	N	-0-					-0-
11	151140	X	139918	-0-	-11222	-0-	516	1	139402	2	N	-0-					-0-
12	156178	X	131623	-0-	-24555	-0-	407	1	131216	2	N	-0-					-0-
*01	156178	X	126451	-0-	-29727	-0-	440	1	126011	2	N	-0-					-0-
02	141064	X	NO RPT	-0-	-141064	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296405 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11793 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151860	X	101682	-0-	-50178	-0-	20	1	101662	2	N	-0-					-0-
10	149606	X	102433	-0-	-47173	-0-	16	1	102417	2	N	-0-					-0-
11	131370	X	91277	-0-	-40093	-0-	25	1	91252	2	N	-0-					-0-
12	104532	X	86722	-0-	-17810	-0-	16	1	86706	2	N	-0-					-0-
01	104532	X	83363	-0-	-21169	-0-	24	1	83339	2	N	-0-					-0-
02	94416	X	NO RPT	-0-	-94416	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY-T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296432 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11489 - 20791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193230	X	161515	-0-	-31715	-0-	632	1	160883	2	N	-0-			-0-
10	158782	X	154456	-0-	-4326	-0-	532	1	153924	2	N	-0-			-0-
11	153660	X	140549	-0-	-13111	-0-	519	1	140030	2	N	-0-			-0-
12	158782	X	134088	-0-	-24694	-0-	414	1	133674	2	N	-0-			-0-
*01	158782	X	125886	-0-	-32896	-0-	438	1	125448	2	N	-0-			-0-
02	143416	X	NO RPT	-0-	-143416	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAD ELLIS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296564 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11515 - 24416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353760	X	272998	-0-	-80762	-0-	1068	1	271930	2	N	-0-			-0-
10	270413	X	267751	-0-	-2662	-0-	922	1	266829	2	N	-0-			-0-
11	261690	X	241458	-0-	-20232	-0-	891	1	240567	2	N	-0-			-0-
12	270413	X	240809	-0-	-29604	-0-	743	1	240066	2	N	-0-			-0-
*01	270413	X	222000	-0-	-48413	-0-	779	1	221221	2	N	-0-			-0-
02	244244	X	NO RPT	-0-	-244244	-0-					N	NO RPT			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 296602 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11737 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301680	X	211979	-0-	-89701	-0-	41	1	211938	2	N	-0-			-0-
10	298313	X	211157	-0-	-87156	-0-	34	1	211123	2	N	-0-			-0-
11	266520	X	195057	-0-	-71463	-0-	53	1	195004	2	N	-0-			-0-
12	214582	X	186216	-0-	-28366	-0-	35	1	186181	2	N	-0-			-0-
01	214582	X	179715	-0-	-34867	-0-	51	1	179664	2	N	-0-			-0-
02	193816	X	NO RPT	-0-	-193816	-0-					N	NO RPT			-0-

CAREY M. ABNEY WELL #: 2H RRCID -> 296606 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11334 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209760	X	154322	-0-	-55438	-0-	604	1	153718	2	N	-0-			-0-
10	154349	X	146127	-0-	-8222	-0-	503	1	145624	2	N	-0-			-0-
11	149370	X	135689	-0-	-13681	-0-	501	1	135188	2	N	-0-			-0-
12	154349	X	131875	-0-	-22474	-0-	408	1	131467	2	N	-0-			-0-
*01	154349	X	125316	-0-	-29033	-0-	433	1	124883	2	N	-0-			-0-
02	139412	X	NO RPT	-0-	-139412	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT A WELL #: 1H RRCID -> 296644 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11194 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	657810	X	232233	-0-	-425577	-0-	908	1	231325	2	N	-0-			-0-
10	679737	X	219148	-0-	-460589	-0-	754	1	218394	2	N	-0-			-0-
11	218700	X	201769	-0-	-16931	-0-	744	1	201025	2	N	-0-			-0-
12	225990	X	193866	-0-	-32124	-0-	598	1	193268	2	N	-0-			-0-
*01	225990	X	179383	-0-	-46607	-0-	625	1	178758	2	N	-0-			-0-
02	204120	X	NO RPT	-0-	-204120	-0-					N	NO RPT			-0-

TILLERY-KOCH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296673 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11366 - 21569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209790	X	149478	-0-	-60312	-0-	585	1	148893	2	N	-0-			-0-
10	201748	X	142680	-0-	-59068	-0-	491	1	142189	2	N	-0-			-0-
11	160740	X	130558	-0-	-30182	-0-	482	1	130076	2	N	-0-			-0-
12	166098	X	130117	-0-	-35981	-0-	401	1	129716	2	N	-0-			-0-
*01	166098	X	122145	-0-	-43953	-0-	427	1	121718	2	N	-0-			-0-
02	145516	X	NO RPT	-0-	-145516	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MORELOCK-WHITE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296680 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11218 - 19982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	425400	X	-0-	-0-	-425400	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	226238	X	-0-	-0-	-226238	-0-					N	-0-					-0-
*11	199830	X	-0-	-0-	-199830	-0-					N	-0-					-0-
*12	184512	X	-0-	-0-	-184512	-0-					N	-0-					-0-
*01	184512	X	-0-	-0-	-184512	-0-					N	-0-					-0-
02	194348	X	NO RPT	-0-	-194348	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296779 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11733 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290070	X	204045	-0-	-86025	-0-	39	1	204006	2	N	-0-					-0-
10	282844	X	199662	-0-	-83182	-0-	32	1	199630	2	N	-0-					-0-
11	250170	X	186489	-0-	-63681	-0-	51	1	186438	2	N	-0-					-0-
12	210893	X	176107	-0-	-34786	-0-	33	1	176074	2	N	-0-					-0-
01	210893	X	171870	-0-	-39023	-0-	49	1	171821	2	N	-0-					-0-
02	190456	X	NO RPT	-0-	-190456	-0-					N	NO RPT					-0-

TROSPER-TILLER-CRENSHAW HV UNT B WELL #: 2H RRCID -> 296797 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11280 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388560	X	289275	-0-	-99285	-0-	1132	1	288143	2	N	-0-					-0-
10	367536	X	272188	-0-	-95348	-0-	937	1	271251	2	N	-0-					-0-
11	273690	X	252259	-0-	-21431	-0-	931	1	251328	2	N	-0-					-0-
12	282813	X	242733	-0-	-40080	-0-	749	1	241984	2	N	-0-					-0-
*01	282813	X	224243	-0-	-58570	-0-	781	1	223462	2	N	-0-					-0-
02	255444	X	NO RPT	-0-	-255444	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 297389 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11146 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		296165	-0-	296165	1946378	435	1	295243	2	Y	443	394	1			54
							487	9									
*05	0		213089	-0-	213089	2159467	61	1	212511	2	Y	470	439	1			85
							517	9									
*06	2348515	X	189048	-0-	-2159467	-0-	201	1	188461	2	Y	351	405	1			31
							386	9									
*07	268336	X	195169	-0-	-73167	-0-	94	1	194726	2	Y	317	330	1			18
							349	9									
*08	268336	X	186292	-0-	-82044	-0-	60	1	185937	2	Y	268	234	1			52
							295	9									
*09	259680	X	173024	-0-	-86656	-0-	60	1	172765	2	Y	181	223	1			10
							199	9									
*10	268336	X	167927	-0-	-100409	-0-	30	1	167647	2	Y	227	218	1			19
							250	9									
*11	189060	X	152874	-0-	-36186	-0-	30	1	152648	2	Y	178	152	1			45
							196	9									
*12	166842	X	149307	-0-	-17535	-0-	60	1	149059	2	Y	171	202	1			14
							188	9									
*01	166842	X	139078	-0-	-27764	-0-	45	1	138862	2	Y	155	134	1			35
							171	9									
02	150696	X	NO RPT	-0-	-150696	-0-					Y	NO RPT					35

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297397 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297511 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11606 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	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-

ROBERTS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297630 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11288 - 18851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169020	X	94448	-0-	-74572	-0-	33 121	1 9	94294	2	Y	110	133	1			6
10	174654	X	92996	-0-	-81658	-0-	17 171	1 9	92808	2	Y	155	148	1			13
11	90570	X	85511	-0-	-5059	-0-	17 156	1 9	85338	2	Y	142	119	1			36
12	93217	X	84771	-0-	-8446	-0-	34 155	1 9	84582	2	Y	141	166	1			11
01	93217	X	80000	-0-	-13217	-0-	26 195	1 9	79779	2	Y	177	148	1			40
02	84196	X	NO RPT	-0-	-84196	-0-					Y	NO RPT					40

T.P. SMITH HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297701 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	Z	464978	-0-	464978	1072578	1845	1	463133	2	N	-0-					-0-
*09	0	Z	282120	-0-	282120	1354698	1104	1	281016	2	N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1354698					N	-0-					-0-
*11	0	Z	148673	-0-	148673	1503371	549	1	148124	2	N	-0-					-0-
*12	0	Z	292340	-0-	292340	1795711	902	1	291438	2	N	-0-					-0-
*01	0	Z	261674	-0-	261674	2057385	910	1	260764	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	2057385					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 297703 COMPL. DATE 06/28/2024 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 297705 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		636347	-0-	636347	701212	2525	1	633822	2	N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		554062	-0-	554062	1255274	2168	1	551894	2	N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		491334	-0-	491334	1746608	1691	1	489643	2	N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		427482	-0-	427482	2174090	1577	1	425905	2	N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		400094	-0-	400094	2574184	1235	1	398859	2	N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		360906	-0-	360906	2935090	1258	1	359648	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2935090					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

HARTLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 297720 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	175033	-0-	175033	175033	602	1	174431	2	N	-0-			-0-
*11	T. A.	607417	-0-	607417	782450	2242	1	605175	2	N	-0-			-0-
*12	T. A.	549624	-0-	549624	1332074	1697	1	547927	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.	497330	-0-	497330	1829404	1739	1	495591	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1829404					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297760 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	205477	-0-	205477	205477	707	1	204770	2	N	-0-			-0-
*11	T. A.	677901	-0-	677901	883378	2502	1	675399	2	N	-0-			-0-
*12	T. A.	592468	-0-	592468	1475846	1829	1	590639	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.	523101	-0-	523101	1998947	1829	1	521272	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1998947					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297761 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10899 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	395875	-0-	395875	395875	1448	1	394427	2	N	-0-			-0-
12	T. A.	680477	-0-	680477	1076352	2204	1	678273	2	N	-0-			-0-
*01	T. A.	662186	-0-	662186	1738538	2312	1	659874	2	N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1738538					N	NO RPT			-0-

ROBERTS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 297868 COMPL. DATE 05/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10782 - 18773

*09	169020 X	106434	-0-	-62586	-0-	37	1	106121	2	Y	251	307	1	14
						276	9							
10	174654 X	103262	-0-	-71392	-0-	18	1	102878	2	Y	333	319	1	28
						366	9							
11	169020 X	91291	-0-	-77729	-0-	18	1	90937	2	Y	305	256	1	77
						336	9							
12	174654 X	90273	-0-	-84381	-0-	36	1	89922	2	Y	286	340	1	23
						315	9							
01	174654 X	83453	-0-	-91201	-0-	27	1	83109	2	Y	288	246	1	65
						317	9							
02	99344 X	NO RPT	-0-	-99344	-0-					Y	NO RPT			65

T.P. SMITH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 297882 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF. N/A

*08	SHUT IN	309758	-0-	309758	1070685	1229	1	308529	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	273700	-0-	273700	1344385	1071	1	272629	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	257658	-0-	257658	1602043	887	1	256771	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	224111	-0-	224111	1826154	827	1	223284	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	212480	-0-	212480	2038634	656	1	211824	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	189817	-0-	189817	2228451	655	1	189162	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2228451					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298045 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10771 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

T.P. SMITH HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298114 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

T.P. SMITH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298169 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10781 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	323907	-0-	323907	892202	1285	1	322622	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	279421	-0-	279421	1171623	1093	1	278328	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	295160	-0-	295160	1466783	1016	1	294144	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	255258	-0-	255258	1722041	942	1	254316	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	223515	-0-	223515	1945556	690	1	222825	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	196708	-0-	196708	2142264	678	1	196030	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2142264					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298170 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	375292	-0-	375292	996872	1489	1	373803	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	259685	-0-	259685	1256557	1016	1	258669	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	140399	-0-	140399	1396956	481	1	139918	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	314031	-0-	314031	1710987	1159	1	312872	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	285361	-0-	285361	1996348	881	1	284480	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	254843	-0-	254843	2251191	887	1	253956	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2251191					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298171 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	366256	-0-	366256	974414	1454	1	364802	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	243231	-0-	243231	1217645	952	1	242279	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1217645					N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	143939	-0-	143939	1361584	531	1	143408	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	277888	-0-	277888	1639472	858	1	277030	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	241794	-0-	241794	1881266	841	1	240953	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1881266					N	NO RPT			-0-

T.P. SMITH HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298172 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 10769 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	247817	-0-	247817	1060278	970	1	246847	2	N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1060278					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	210172	-0-	210172	1270450	776	1	209396	2	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	300397	-0-	300397	1570847	927	1	299470	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	245100	-0-	245100	1815947	853	1	244247	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1815947					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298176 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 10622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	557411	-0-	557411	616400	2212	1	555199	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	472308	-0-	472308	1088708	1848	1	470460	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	409235	-0-	409235	1497943	1408	1	407827	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN	350821	-0-	350821	1848764	1295	1	349526	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	321911	-0-	321911	2170675	994	1	320917	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	290254	-0-	290254	2460929	1011	1	289243	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	2460929					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298331 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		473948	-0-	473948	530549	1881	1	472067	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN		385374	-0-	385374	915923	1508	1	383866	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		337362	-0-	337362	1253285	1161	1	336201	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN		289963	-0-	289963	1543248	1070	1	288893	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN		267177	-0-	267177	1810425	825	1	266352	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		238443	-0-	238443	2048868	831	1	237612	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2048868					N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS HV UNIT CR WELL #: 3HR RRCID -> 298346 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		345258	-0-	345258	345258	1370	1	343888	2	N	-0-			-0-
*09	SHUT IN		275643	-0-	275643	620901	812	1	274831	2	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		244671	-0-	244671	865572	842	1	243829	2	N	-0-			-0-
*11	SHUT IN		211827	-0-	211827	1077399	782	1	211045	2	N	-0-			-0-
*12	SHUT IN		197863	-0-	197863	1275262	611	1	197252	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		183494	-0-	183494	1458756	639	1	182855	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1458756					N	NO RPT			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298393 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		469333	-0-	469333	469333	1421	1	467912	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		723382	-0-	723382	1192715	2522	1	720860	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1192715					N	NO RPT			-0-

RILEY-ROGERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298394 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN		403299	-0-	403299	403299	1221	1	402078	2	N	-0-			-0-
*01	SHUT IN		610593	-0-	610593	1013892	2128	1	608465	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1013892					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298571 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11465 - 24665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		544025	-0-	544025	544025	1872	1	542153	2	N	-0-			-0-
*11	0		664664	-0-	664664	1208689	2453	1	662211	2	N	-0-			-0-
*12	0		258105	-0-	258105	1466794	796	1	257309	2	N	-0-			-0-
*01	2025122	X	558328	-0-	-1466794	-0-	1941	1	556387	2	N	-0-			-0-
02	687596	X	NO RPT	-0-	-687596	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298615 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11258 - 24607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		474821	-0-	474821	474821	1634	1	473187	2	N	-0-			-0-
*11	0		563845	-0-	563845	1038666	2081	1	561764	2	N	-0-			-0-
*12	0		220870	-0-	220870	1259536	681	1	220189	2	N	-0-			-0-
*01	1767707	X	508171	-0-	-1259536	-0-	1767	1	506404	2	N	-0-			-0-
02	589960	X	NO RPT	-0-	-589960	-0-					N	NO RPT			-0-

HARTLEY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298643 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11278 - 24775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		471139	-0-	471139	471139	1621	1	469518	2	N	-0-			-0-
*11	0		728583	-0-	728583	1199722	2689	1	725894	2	N	-0-			-0-
*12	0		745698	-0-	745698	1945420	2301	1	743397	2	N	-0-			-0-
*01	2617385	X	671965	-0-	-1945420	-0-	2337	1	669628	2	N	-0-			-0-
02	709100	X	NO RPT	-0-	-709100	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298648 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.11275 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		113012	-0-	113012	2067359	288	1	112663	2	Y	55	29	1			33
							61	9									
10	0		107921	-0-	107921	2175280	294	1	107566	2	Y	55	57	1			31
							61	9									
11	0		97938	-0-	97938	2273218	285	1	97577	2	Y	69	32	1			68
							76	9									
12	0		94751	-0-	94751	2367969	290	1	94370	2	Y	83	131	1			20
							91	9									
*01	2455676	X	87707	-0-	-2367969	-0-	289	1	87317	2	Y	92	98	1			14
							101	9									
02	25620	X	NO RPT	-0-	-25620	-0-					Y	NO RPT					14

HARTLEY DEEP HV GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298669 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 1497 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTER-WEINER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298687 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11294 - 20595

03	0		453443	-0-	453443	634792	2105	1	451338	2	N	-0-					-0-
04	0		411168	-0-	411168	1045960	2321	1	408847	2	N	-0-					-0-
05	0		402131	-0-	402131	1448091	1788	1	400343	2	N	-0-					-0-
06	0		310317	-0-	310317	1758408	1274	1	309043	2	N	-0-					-0-
07	0		312078	-0-	312078	2070486	1301	1	310777	2	N	-0-					-0-
08	0		310490	-0-	310490	2380976	1239	1	309251	2	N	-0-					-0-
09	0		265809	-0-	265809	2646785	1040	1	264769	2	N	-0-					-0-
10	0		257011	-0-	257011	2903796	884	1	256127	2	N	-0-					-0-
11	3127203	X	223407	-0-	-2903796	-0-	825	1	222582	2	N	-0-					-0-
12	453840	X	215888	-0-	-237952	-0-	666	1	215222	2	N	-0-					-0-
*01	453840	X	197130	-0-	-256710	-0-	691	1	196439	2	N	-0-					-0-
02	409920	X	NO RPT	-0-	-409920	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER-WEINER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298692 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11491 - 20717

03	0		529142	-0-	529142	745498	2451	1	526691	2	N	-0-					-0-
04	0		461383	-0-	461383	1206881	2604	1	458779	2	N	-0-					-0-
05	0		416322	-0-	416322	1623203	1900	1	414422	2	N	-0-					-0-
06	0		359514	-0-	359514	1982717	1476	1	358038	2	N	-0-					-0-
07	0		355153	-0-	355153	2337870	1481	1	353672	2	N	-0-					-0-
08	0		344641	-0-	344641	2682511	1375	1	343266	2	N	-0-					-0-
09	0		297394	-0-	297394	2979905	1163	1	296231	2	N	-0-					-0-
10	0		288385	-0-	288385	3268290	992	1	287393	2	N	-0-					-0-
*11	3521439	X	253149	-0-	-3268290	-0-	934	1	252215	2	N	-0-					-0-
12	545352	X	245800	-0-	-299552	-0-	759	1	245041	2	N	-0-					-0-
*01	545352	X	221499	-0-	-323853	-0-	777	1	220722	2	N	-0-					-0-
02	492576	X	NO RPT	-0-	-492576	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298706 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11350 - 21357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		524273	-0-	524273	1149584	2305	1	521968	2	N	-0-			-0-
04	0		464433	-0-	464433	1614017	2752	1	461681	2	N	-0-			-0-
05	0		437480	-0-	437480	2051497	1999	1	435481	2	N	-0-			-0-
06	0		391426	-0-	391426	2442923	1529	1	389897	2	N	-0-			-0-
07	0		371415	-0-	371415	2814338	1552	1	369863	2	N	-0-			-0-
08	0		363271	-0-	363271	3177609	1449	1	361822	2	N	-0-			-0-
09	0		323427	-0-	323427	3501036	1265	1	322162	2	N	-0-			-0-
10	0		300868	-0-	300868	3801904	1035	1	299833	2	N	-0-			-0-
11	0		245251	-0-	245251	4047155	905	1	244346	2	N	-0-			-0-
12	4315022	X	267867	-0-	-4047155	-0-	827	1	267040	2	N	-0-			-0-
*01	527992	X	149375	-0-	-378617	-0-	512	1	148863	2	N	-0-			-0-
02	476896	X	NO RPT	-0-	-476896	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298711 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11300 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		531788	-0-	531788	1160387	2221	1	529567	2	N	-0-			-0-
04	0		476030	-0-	476030	1636417	2568	1	473462	2	N	-0-			-0-
05	0		454616	-0-	454616	2091033	2076	1	452540	2	N	-0-			-0-
06	0		404355	-0-	404355	2495388	1576	1	402779	2	N	-0-			-0-
07	0		381433	-0-	381433	2876821	1592	1	379841	2	N	-0-			-0-
08	0		364477	-0-	364477	3241298	1454	1	363023	2	N	-0-			-0-
09	0		322999	-0-	322999	3564297	1264	1	321735	2	N	-0-			-0-
10	0		297635	-0-	297635	3861932	1024	1	296611	2	N	-0-			-0-
11	0		271720	-0-	271720	4133652	1003	1	270717	2	N	-0-			-0-
*12	4387225	X	253573	-0-	-4133652	-0-	783	1	252790	2	N	-0-			-0-
*01	532611	X	239527	-0-	-293084	-0-	835	1	238692	2	N	-0-			-0-
02	481068	X	NO RPT	-0-	-481068	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRH-COOPER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298712 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11519 - 21752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		612785	-0-	612785	1329012	2560	1	610225	2	N	-0-			-0-
04	0		544514	-0-	544514	1873526	2937	1	541577	2	N	-0-			-0-
05	0		512749	-0-	512749	2386275	2341	1	510408	2	N	-0-			-0-
06	0		463299	-0-	463299	2849574	1805	1	461494	2	N	-0-			-0-
07	0		439078	-0-	439078	3288652	1833	1	437245	2	N	-0-			-0-
08	0		424630	-0-	424630	3713282	1694	1	422936	2	N	-0-			-0-
09	0		375700	-0-	375700	4088982	1470	1	374230	2	N	-0-			-0-
10	0		345756	-0-	345756	4434738	1190	1	344566	2	N	-0-			-0-
11	0		316509	-0-	316509	4751247	1168	1	315341	2	N	-0-			-0-
*12	5042959	X	291712	-0-	-4751247	-0-	901	1	290811	2	N	-0-			-0-
*01	610545	X	299211	-0-	-311334	-0-	1043	1	298168	2	N	-0-			-0-
02	551460	X	NO RPT	-0-	-551460	-0-					N	NO RPT			-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298739 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11801 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		538913	-0-	538913	2229492	271	1	538642	2	N	-0-			-0-
04	0		472649	-0-	472649	2702141	805	1	471844	2	N	-0-			-0-
05	0		447332	-0-	447332	3149473	2982	1	444350	2	N	-0-			-0-
06	0		398602	-0-	398602	3548075	6263	1	392339	2	N	-0-			-0-
07	0		381939	-0-	381939	3930014	115	1	381824	2	N	-0-			-0-
08	0		369403	-0-	369403	4299417	94	1	369309	2	N	-0-			-0-
09	0		309226	-0-	309226	4608643	59	1	309167	2	N	-0-			-0-
10	0		311008	-0-	311008	4919651	50	1	310958	2	N	-0-			-0-
11	5190637	X	270986	-0-	-4919651	-0-	74	1	270912	2	N	-0-			-0-
12	754416	X	263710	-0-	-490706	-0-	48	1	263662	2	N	-0-			-0-
01	754416	X	243168	-0-	-511248	-0-	72	1	243096	2	N	-0-			-0-
02	681408	X	NO RPT	-0-	-681408	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BAGLEY SOUTH HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298740 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11709 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		640662	-0-	640662	2506136	322	1	640340	2	N	-0-					-0-
04	0		570651	-0-	570651	3076787	971	1	569680	2	N	-0-					-0-
05	0		549573	-0-	549573	3626360	3663	1	545910	2	N	-0-					-0-
06	0		494111	-0-	494111	4120471	7764	1	486347	2	N	-0-					-0-
07	0		475945	-0-	475945	4596416	143	1	475802	2	N	-0-					-0-
08	0		460373	-0-	460373	5056789	117	1	460256	2	N	-0-					-0-
09	0		404626	-0-	404626	5461415	77	1	404549	2	N	-0-					-0-
10	0		403378	-0-	403378	5864793	64	1	403314	2	N	-0-					-0-
11	6222445	X	357652	-0-	-5864793	-0-	98	1	357554	2	N	-0-					-0-
12	880896	X	355068	-0-	-525828	-0-	65	1	355003	2	N	-0-					-0-
01	880896	X	326646	-0-	-554250	-0-	97	1	326549	2	N	-0-					-0-
02	795648	X	NO RPT	-0-	-795648	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 298744 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10823 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		166707	-0-	166707	-0-	299	1	166308	2	Y	91	149	1			8
							100	9									
04	0		110704	-0-	110704	110704	224	1	110293	2	Y	170	137	1			41
							187	9									
05	0		146133	-0-	146133	256837	303	1	145705	2	Y	114	125	1			30
							125	9									
06	0		129262	-0-	129262	386099	290	1	128832	2	Y	127	113	1			44
							140	9									
07	0		128316	-0-	128316	514415	305	1	127931	2	Y	73	82	1			35
							80	9									
08	0		124512	-0-	124512	638927	304	1	124111	2	Y	88	114	1			9
							97	9									
09	0		116483	-0-	116483	755410	297	1	116088	2	Y	89	45	1			53
							98	9									
10	0		112671	-0-	112671	868081	307	1	112287	2	Y	70	84	1			39
							77	9									
11	0		100961	-0-	100961	969042	293	1	100578	2	Y	82	40	1			81
							90	9									
12	0		99813	-0-	99813	1068855	305	1	99417	2	Y	83	144	1			20
							91	9									
*01	1161237	X	92382	-0-	-1068855	-0-	304	1	91966	2	Y	102	106	1			16
							112	9									
02	27496	X	NO RPT	-0-	-27496	-0-					Y	NO RPT					16

HOOPER HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 298752 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11758 - 26000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		549374	-0-	549374	2068423	271	1	549103	2	N	-0-					-0-
04	0		500687	-0-	500687	2569110	854	1	499833	2	N	-0-					-0-
05	0		489872	-0-	489872	3058982	3272	1	486600	2	N	-0-					-0-
06	0		449854	-0-	449854	3508836	7093	1	442761	2	N	-0-					-0-
07	0		444841	-0-	444841	3953677	134	1	444707	2	N	-0-					-0-
08	0		435447	-0-	435447	4389124	111	1	435336	2	N	-0-					-0-
09	0		403137	-0-	403137	4792261	74	1	403063	2	N	-0-					-0-
10	0		394161	-0-	394161	5186422	63	1	394098	2	N	-0-					-0-
11	0		357305	-0-	357305	5543727	98	1	357207	2	N	-0-					-0-
12	0		359557	-0-	359557	5903284	65	1	359492	2	N	-0-					-0-
*01	6241593	X	338309	-0-	-5903284	-0-	97	1	338212	2	N	-0-					-0-
02	564480	X	NO RPT	-0-	-564480	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARTER-WEINER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298761 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11355 - 22236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		509355	-0-	509355	720266	2363	1	506992	2	N	-0-					-0-
04	0		446132	-0-	446132	1166398	2519	1	443613	2	N	-0-					-0-
05	0		414587	-0-	414587	1580985	1892	1	412695	2	N	-0-					-0-
06	0		361249	-0-	361249	1942234	1483	1	359766	2	N	-0-					-0-
07	0		363841	-0-	363841	2306075	1517	1	362324	2	N	-0-					-0-
08	0		363566	-0-	363566	2669641	1451	1	362115	2	N	-0-					-0-
09	0		313824	-0-	313824	2983465	1228	1	312596	2	N	-0-					-0-
10	0		315046	-0-	315046	3298511	1084	1	313962	2	N	-0-					-0-
*11	3579295	X	280784	-0-	-3298511	-0-	1036	1	279748	2	N	-0-					-0-
12	529728	X	278535	-0-	-251193	-0-	860	1	277675	2	N	-0-					-0-
01	529728	X	253374	-0-	-276354	-0-	888	1	252486	2	N	-0-					-0-
02	478464	X	NO RPT	-0-	-478464	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298781 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11500 - 20274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		693298	-0-	693298	693298	2897	1	690401	2	N	-0-					-0-
04	0		611998	-0-	611998	1305296	3301	1	608697	2	N	-0-					-0-
05	0		580705	-0-	580705	1886001	2651	1	578054	2	N	-0-					-0-
06	0		521446	-0-	521446	2407447	2032	1	519414	2	N	-0-					-0-
07	0		496083	-0-	496083	2903530	2071	1	494012	2	N	-0-					-0-
08	0		484603	-0-	484603	3388133	1934	1	482669	2	N	-0-					-0-
09	0		428277	-0-	428277	3816410	1676	1	426601	2	N	-0-					-0-
10	0		397494	-0-	397494	4213904	1368	1	396126	2	N	-0-					-0-
11	0		367373	-0-	367373	4581277	1356	1	366017	2	N	-0-					-0-
12	4922464	X	341187	-0-	-4581277	-0-	1054	1	340133	2	N	-0-					-0-
01	696880	X	323858	-0-	-373022	-0-	1129	1	322729	2	N	-0-					-0-
02	629440	X	NO RPT	-0-	-629440	-0-					N	NO RPT					-0-

T.A. GREER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298800 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HARTLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298813 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11505 - 21225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	167518	X	NO RPT	-0-	-167518	-0-					N	NO RPT					-0-
02	180404	X	NO RPT	-0-	-180404	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH-COOPER HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298815 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11658 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		555286	-0-	555286	555286	2442	1	552844	2	N	-0-					-0-
04	0		496664	-0-	496664	1051950	2943	1	493721	2	N	-0-					-0-
05	0		465106	-0-	465106	1517056	2125	1	462981	2	N	-0-					-0-
06	0		415279	-0-	415279	1932335	1622	1	413657	2	N	-0-					-0-
07	0		392992	-0-	392992	2325327	1643	1	391349	2	N	-0-					-0-
08	0		380332	-0-	380332	2705659	1517	1	378815	2	N	-0-					-0-
09	0		333993	-0-	333993	3039652	1306	1	332687	2	N	-0-					-0-
10	0		308791	-0-	308791	3348443	1063	1	307728	2	N	-0-					-0-
11	0		252890	-0-	252890	3601333	933	1	251957	2	N	-0-					-0-
12	0		273290	-0-	273290	3874623	844	1	272446	2	N	-0-					-0-
*01	3891939	X	17316	-0-	-3874623	-0-	59	1	17257	2	N	-0-					-0-
*02	89124	X	NO RPT	-0-	-89124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FIELDS-ISAACS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298816 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11159 - 19757

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
07	0		49572	-0-	49572	49572	206	1	49366	2	N	-0-			-0-
08	0		360123	-0-	360123	409695	1429	1	358694	2	N	-0-			-0-
09	0		291817	-0-	291817	701512	860	1	290957	2	N	-0-			-0-
10	0		257306	-0-	257306	958818	886	1	256420	2	N	-0-			-0-
11	0		222838	-0-	222838	1181656	822	1	222016	2	N	-0-			-0-
12	0		202734	-0-	202734	1384390	626	1	202108	2	N	-0-			-0-
01	0	W	190646	-0-	190646	1575036	663	1	189983	2	N	-0-			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1575036					N	NO RPT			-0-

WALLACE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298834 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11046 - 21366

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		410250	-0-	410250	410250	1500	1	408750	2	N	-0-			-0-
12	0		756448	-0-	756448	1166698	2450	1	753998	2	N	-0-			-0-
01	1899666	X	732968	-0-	-1166698	-0-	2559	1	730409	2	N	-0-			-0-
02	222432	X	NO RPT	-0-	-222432	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298845 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11532 - 19530

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
04	0		510547	-0-	510547	510547	2883	1	507664	2	N	-0-			-0-
05	0		526600	-0-	526600	1037147	2407	1	524193	2	N	-0-			-0-
06	0		445809	-0-	445809	1482956	1736	1	444073	2	N	-0-			-0-
07	0		405158	-0-	405158	1888114	1691	1	403467	2	N	-0-			-0-
08	0		393597	-0-	393597	2281711	1570	1	392027	2	N	-0-			-0-
09	0		352155	-0-	352155	2633866	1378	1	350777	2	N	-0-			-0-
10	0		331426	-0-	331426	2965292	1140	1	330286	2	N	-0-			-0-
11	0		291421	-0-	291421	3256713	1076	1	290345	2	N	-0-			-0-
12	0		275371	-0-	275371	3532084	850	1	274521	2	N	-0-			-0-
01	3785879	X	253795	-0-	-3532084	-0-	904	1	252891	2	N	-0-			-0-
02	167104	X	NO RPT	-0-	-167104	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES-ANDERSON HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298848 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REEVES-ANDERSON HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298849 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 11058 PERF. N/A

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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REEVES-ANDERSON HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298850 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10985 PERF. N/A

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
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REEVES-ANDERSON HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298851 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 11096 PERF. N/A

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298858 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11363 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	118400	X	NO RPT	-0-	-118400	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298859 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11290 - 21734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118720	X	NO RPT	-0-	-118720	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298866 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10864 - 21548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		446377	-0-	446377	446377	1626	1	444751	2	N	-0-					-0-
12	0		782748	-0-	782748	1229125	2542	1	780206	2	N	-0-					-0-
*01	1991739	X	762614	-0-	-1229125	-0-	2655	1	759959	2	N	-0-					-0-
*02	768768	X	NO RPT	-0-	-768768	-0-					N	NO RPT					-0-

REUBEN PIERCE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298885 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11159 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		270107	-0-	270107	270107	817	1	269290	2	N	-0-					-0-
01	0		280724	-0-	280724	550831	980	1	279744	2	N	-0-					-0-
02	79044	X	NO RPT	-0-	-79044	471787					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298887 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11531 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		382635	-0-	382635	382635	2159	1	380476	2	N	-0-					-0-
05	0		426094	-0-	426094	808729	1945	1	424149	2	N	-0-					-0-
06	0		363947	-0-	363947	1172676	1418	1	362529	2	N	-0-					-0-
07	0		334064	-0-	334064	1506740	1396	1	332668	2	N	-0-					-0-
08	0		315640	-0-	315640	1822380	1259	1	314381	2	N	-0-					-0-
09	0		277216	-0-	277216	2099596	1085	1	276131	2	N	-0-					-0-
10	0		257702	-0-	257702	2357298	887	1	256815	2	N	-0-					-0-
11	0		230226	-0-	230226	2587524	850	1	229376	2	N	-0-					-0-
12	0		219753	-0-	219753	2807277	678	1	219075	2	N	-0-					-0-
01	3003571	X	196294	-0-	-2807277	-0-	699	1	195595	2	N	-0-					-0-
02	62608	X	NO RPT	-0-	-62608	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 298893 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11716 - 19719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		481269	-0-	481269	481269	2716	1	478553	2	N	-0-					-0-
05	0		522697	-0-	522697	1003966	2385	1	520312	2	N	-0-					-0-
06	0		472113	-0-	472113	1476079	1839	1	470274	2	N	-0-					-0-
07	0		430239	-0-	430239	1906318	1798	1	428441	2	N	-0-					-0-
08	0		402015	-0-	402015	2308333	1604	1	400411	2	N	-0-					-0-
09	0		350284	-0-	350284	2658617	1371	1	348913	2	N	-0-					-0-
10	0		323172	-0-	323172	2981789	1112	1	322060	2	N	-0-					-0-
11	0		285031	-0-	285031	3266820	1052	1	283979	2	N	-0-					-0-
12	0		263341	-0-	263341	3530161	812	1	262529	2	N	-0-					-0-
01	3769781	X	239620	-0-	-3530161	-0-	853	1	238767	2	N	-0-					-0-
02	75376	X	NO RPT	-0-	-75376	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

BAGLEY SOUTH HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298896 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11625 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		503131	-0-	503131	1996294	249	1	502882	2	N	-0-					-0-
04	0		430334	-0-	430334	2426628	734	1	429600	2	N	-0-					-0-
05	0		414877	-0-	414877	2841505	2771	1	412106	2	N	-0-					-0-
06	0		366651	-0-	366651	3208156	5781	1	360870	2	N	-0-					-0-
07	0		356080	-0-	356080	3564236	107	1	355973	2	N	-0-					-0-
08	0		341058	-0-	341058	3905294	87	1	340971	2	N	-0-					-0-
09	0		303223	-0-	303223	4208517	56	1	303167	2	N	-0-					-0-
10	0		290801	-0-	290801	4499318	46	1	290755	2	N	-0-					-0-
*11	4754150	X	254832	-0-	-4499318	-0-	70	1	254762	2	N	-0-					-0-
12	660672	X	247782	-0-	-412890	-0-	45	1	247737	2	N	-0-					-0-
01	660672	X	226868	-0-	-433804	-0-	65	1	226803	2	N	-0-					-0-
02	596736	X	NO RPT	-0-	-596736	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGLEY SOUTH HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298897 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11725 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		526071	-0-	526071	2086961	265	1	525806	2	N	-0-					-0-
04	0		466178	-0-	466178	2553139	794	1	465384	2	N	-0-					-0-
05	0		440867	-0-	440867	2994006	2938	1	437929	2	N	-0-					-0-
06	0		391713	-0-	391713	3385719	6155	1	385558	2	N	-0-					-0-
07	0		378126	-0-	378126	3763845	113	1	378013	2	N	-0-					-0-
08	0		362692	-0-	362692	4126537	92	1	362600	2	N	-0-					-0-
09	0		306913	-0-	306913	4433450	58	1	306855	2	N	-0-					-0-
10	0		307238	-0-	307238	4740688	49	1	307189	2	N	-0-					-0-
11	5009191	X	268503	-0-	-4740688	-0-	74	1	268429	2	N	-0-					-0-
12	734328	X	264078	-0-	-470250	-0-	48	1	264030	2	N	-0-					-0-
01	734328	X	241784	-0-	-492544	-0-	72	1	241712	2	N	-0-					-0-
02	663264	X	NO RPT	-0-	-663264	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298898 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11404 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		487885	-0-	487885	487885	1476	1	486409	2	N	-0-					-0-
01	0		566519	-0-	566519	1054404	1977	1	564542	2	N	-0-					-0-
02	157458	X	NO RPT	-0-	-157458	896946					N	NO RPT					-0-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298915 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11406 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		426405	-0-	426405	426405	2408	1	423997	2	N	-0-					-0-
05	0		473871	-0-	473871	900276	2166	1	471705	2	N	-0-					-0-
06	0		407262	-0-	407262	1307538	1586	1	405676	2	N	-0-					-0-
07	0		379796	-0-	379796	1687334	1585	1	378211	2	N	-0-					-0-
08	0		381630	-0-	381630	2068964	1523	1	380107	2	N	-0-					-0-
09	0		350406	-0-	350406	2419370	1371	1	349035	2	N	-0-					-0-
10	0		320215	-0-	320215	2739585	1102	1	319113	2	N	-0-					-0-
11	0		279765	-0-	279765	3019350	1033	1	278732	2	N	-0-					-0-
12	0		267955	-0-	267955	3287305	827	1	267128	2	N	-0-					-0-
*01	3542305	X	255000	-0-	-3287305	-0-	908	1	254092	2	N	-0-					-0-
02	75432	X	NO RPT	-0-	-75432	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298916 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11198 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		358004	-0-	358004	358004	1304	1	356700	2	N	-0-					-0-
12	0		644919	-0-	644919	1002923	2095	1	642824	2	N	-0-					-0-
01	1611436	X	608513	-0-	-1002923	-0-	2119	1	606394	2	N	-0-					-0-
02	211232	X	NO RPT	-0-	-211232	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH-COOPER HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298922 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11460 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		617562	-0-	617562	1365484	2716	1	614846	2	N	-0-					-0-
04	0		544202	-0-	544202	1909686	3224	1	540978	2	N	-0-					-0-
05	0		516183	-0-	516183	2425869	2359	1	513824	2	N	-0-					-0-
06	0		470030	-0-	470030	2895899	1836	1	468194	2	N	-0-					-0-
07	0		448932	-0-	448932	3344831	1876	1	447056	2	N	-0-					-0-
08	0		439589	-0-	439589	3784420	1754	1	437835	2	N	-0-					-0-
09	0		393526	-0-	393526	4177946	1539	1	391987	2	N	-0-					-0-
10	0		369046	-0-	369046	4546992	1270	1	367776	2	N	-0-					-0-
11	0		327737	-0-	327737	4874729	1210	1	326527	2	N	-0-					-0-
12	0		336330	-0-	336330	5211059	1038	1	335292	2	N	-0-					-0-
01	5232137	X	21078	-0-	-5211059	-0-	72	1	21006	2	N	-0-					-0-
02	124600	X	NO RPT	-0-	-124600	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298925 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11337 - 21884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		226174	-0-	226174	1432867	406 74	1 9	225694	2	Y	67	90	1			8
04	0		151290	-0-	151290	1584157	306 123	1 9	150861	2	Y	112	93	1			27
05	0		200630	-0-	200630	1784787	416 86	1 9	200128	2	Y	78	85	1			20
06	0		181399	-0-	181399	1966186	408 64	1 9	180927	2	Y	58	58	1			20
07	0		178674	-0-	178674	2144860	424 97	1 9	178153	2	Y	88	66	1			42
08	0		179822	-0-	179822	2324682	439 96	1 9	179287	2	Y	87	120	1			9
09	0		169790	-0-	169790	2494472	433 78	1 9	169279	2	Y	71	38	1			42
10	0		166277	-0-	166277	2660749	453 75	1 9	165749	2	Y	68	72	1			38
11	0		152062	-0-	152062	2812811	442 69	1 9	151551	2	Y	63	39	1			62
12	0		150153	-0-	150153	2962964	460 55	1 9	149638	2	Y	50	100	1			12
*01	3103286	X	140322	-0-	-2962964	-0-	462 59	1 9	139801	2	Y	54	58	1			8
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 298926 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11094 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		160734	-0-	160734	1091123	289	1	160312	2	Y	121	179	1			13
							133	9									
04	0		110285	-0-	110285	1201408	223	1	109788	2	Y	249	202	1			60
							274	9									
05	0		143507	-0-	143507	1344915	297	1	143016	2	Y	176	190	1			46
							194	9									
06	0		127392	-0-	127392	1472307	286	1	126963	2	Y	130	131	1			45
							143	9									
07	0		123232	-0-	123232	1595539	292	1	122746	2	Y	176	137	1			84
							194	9									
08	0		119054	-0-	119054	1714593	290	1	118622	2	Y	129	199	1			14
							142	9									
09	0		108312	-0-	108312	1822905	276	1	107900	2	Y	124	64	1			74
							136	9									
10	0		104190	-0-	104190	1927095	283	1	103769	2	Y	125	130	1			69
							138	9									
11	0		93739	-0-	93739	2020834	273	1	93403	2	Y	57	70	1			56
							63	9									
12	0		91960	-0-	91960	2112794	281	1	91527	2	Y	138	160	1			34
							152	9									
*01	2198347	X	85553	-0-	-2112794	-0-	282	1	85192	2	Y	72	95	1			11
							79	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

REEVES-ANDERSON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298944 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYO-GRIFFIN HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298953 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11608 - 19649

04	0		532875	-0-	532875	532875	3007	1	529868	2	N	-0-					-0-
05	0		569989	-0-	569989	1102864	2601	1	567388	2	N	-0-					-0-
06	0		503860	-0-	503860	1606724	1963	1	501897	2	N	-0-					-0-
07	0		467004	-0-	467004	2073728	1952	1	465052	2	N	-0-					-0-
08	0		457114	-0-	457114	2530842	1824	1	455290	2	N	-0-					-0-
09	0		399945	-0-	399945	2930787	1565	1	398380	2	N	-0-					-0-
10	0		368950	-0-	368950	3299737	1270	1	367680	2	N	-0-					-0-
11	0		327127	-0-	327127	3626864	1207	1	325920	2	N	-0-					-0-
12	0		307094	-0-	307094	3933958	947	1	306147	2	N	-0-					-0-
01	4207792	X	273834	-0-	-3933958	-0-	975	1	272859	2	N	-0-					-0-
02	87836	X	NO RPT	-0-	-87836	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND ESTATE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298967 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11162 - 19605

12	0		382178	-0-	382178	382178	1156	1	381022	2	N	-0-					-0-
01	0		451709	-0-	451709	833887	1576	1	450133	2	N	-0-					-0-
02	120244	X	NO RPT	-0-	-120244	713643					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-JONESVILLE HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298981 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11490 - 21857

02	111040	X	NO RPT	-0-	-111040	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	3910	-0-	-290	-0-	215	1	3695	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3902	-0-	-4	-0-	212	1	3690	3	Y	-0-					-0-
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	229	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	210	1	3870	2	Y	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	205	1	3901	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	168	1	3319	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	982	-0-	-134	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	921	-0-	-87	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

09	18540	X	15424	-0-	-3116	-0-	678	1	14746	3	Y	-0-					-0-
10	18631	X	14837	-0-	-3794	-0-	679	1	14158	3	Y	-0-					-0-
*11	16320	X	15400	-0-	-920	-0-	15400	2			Y	-0-					-0-
12	16802	X	15714	-0-	-1088	-0-	15714	2			Y	-0-					-0-
01	16802	X	13657	-0-	-3145	-0-	13657	2			Y	-0-					-0-
02	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

09	11670	X	8333	-0-	-3337	-0-	354	1	7979	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	3495	-0-	-8564	-0-	153	1	3342	3	Y	-0-					-0-
*11	6180	X	1269	-0-	-4911	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
12	8618	X	1	-0-	-8617	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6061	-0-	-2557	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
02	7784	X	6617	-0-	-1167	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

09	16050	X	12755	-0-	-3295	-0-	563	1	12192	3	Y	-0-					-0-
10	15035	X	14524	-0-	-511	-0-	674	1	13850	3	Y	-0-					-0-
*11	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			Y	-0-					-0-
12	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	15758	2			Y	-0-					-0-
01	14539	X	13203	-0-	-1336	-0-	13203	2			Y	-0-					-0-
02	14224	X	9669	-0-	-4555	-0-	9669	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

09	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	3			N	-0-					1
10	21948	X	20785	-0-	-1163	-0-	20785	3			N	-0-					1
*11	21150	X	20651	-0-	-499	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	19843	-0-	-2136	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
01	21979	X	18365	-0-	-3614	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	18156	-0-	-1696	-0-	18156	2			N	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32836	X	32836	-0-	-0-	-0-	982	1	31854	3	Y	-0-					1
10	36262	X	36262	-0-	-0-	-0-	1004	1	35258	3	Y	-0-					1
*11	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	34652	2			Y	-0-					-0-
12	35021	X	35021	-0-	-0-	-0-	35021	2			Y	-0-					-0-
01	31794	X	31794	-0-	-0-	-0-	31794	2			Y	-0-					-0-
02	29312	X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36240	X	28186	-0-	-8054	-0-	28186	3			Y	-0-					1
10	33170	X	29269	-0-	-3901	-0-	29269	3			Y	-0-					1
11	29880	X	27755	-0-	-2125	-0-	27755	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	30876	X	28815	-0-	-2061	-0-	28815	2			Y	-0-					-0-
01	31751	X	31751	-0-	-0-	-0-	31751	2			Y	-0-					-0-
02	34389	X	34389	-0-	-0-	-0-	34389	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-	36131	3			Y	-0-					1
10	36363	X	36363	-0-	-0-	-0-	36363	3			Y	-0-					1
11	34977	X	34977	-0-	-0-	-0-	34977	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	35735	2			Y	-0-					-0-
01	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	37404	2			Y	-0-					-0-
02	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	38640	2			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35880	X	33534	-0-	-2346	-0-	33534	3			Y	-0-					1
10	37076	X	33022	-0-	-4054	-0-	33022	3			Y	-0-					1
11	35880	X	31106	-0-	-4774	-0-	31106	2			Y	-0-	1	7			-0-
12	35619	X	28638	-0-	-6981	-0-	28638	2			Y	-0-					-0-
01	40160	X	40160	-0-	-0-	-0-	40160	2			Y	-0-					-0-
02	43245	X	43245	-0-	-0-	-0-	43245	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	16507	-0-	-233	-0-	728	1	15779	3	N	-0-					350
10	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	845	1	17397	3	N	-0-					350
*11	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17687	2	8	9	N	7					170
12	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17178	2	8	9	N	7					177
01	18228	X	15340	-0-	-2888	-0-	15334	2	6	9	N	5					182
02	16688	X	15282	-0-	-1406	-0-	15271	2	11	9	N	10					192

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WELL #: B 1 RRCID -> 291595 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13176 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151860	X	120717	-0-	-31143	-0-	120717	2			N	-0-					-0-
10	156922	X	120315	-0-	-36607	-0-	120315	2			N	-0-					-0-
11	151860	X	112731	-0-	-39129	-0-	112731	2			N	-0-					-0-
12	156922	X	112124	-0-	-44798	-0-	112124	2			N	-0-					-0-
01	156922	X	116556	-0-	-40366	-0-	116556	2			N	-0-					-0-
02	112672	X	102934	-0-	-9738	-0-	102934	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
C6 OPERATING, L.L.C. //CONT.// 121212
WILMA RICHARDS B WELL #: 1H RRCID -> 292620 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13444 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150030	X	127446	-0-	-22584	-0-	127446	2			N	-0-					-0-
10	145235	X	124673	-0-	-20562	-0-	124673	2			N	-0-					-0-
11	140550	X	114977	-0-	-25573	-0-	114977	2			N	-0-					-0-
12	145235	X	112535	-0-	-32700	-0-	112535	2			N	-0-					-0-
01	139438	X	106119	-0-	-33319	-0-	106119	2			N	-0-					-0-
02	118944	X	90450	-0-	-28494	-0-	90450	2			N	-0-					-0-

CREST A WELL #: 1H RRCID -> 294093 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12823 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	274440	X	172990	-0-	-101450	-0-	172990	2			N	-0-					-0-
10	200446	X	173084	-0-	-27362	-0-	173084	2			N	-0-					-0-
11	193980	X	181523	-0-	-12457	-0-	181523	2			N	-0-					-0-
12	189379	X	177489	-0-	-11890	-0-	177489	2			N	-0-					-0-
01	181381	X	162002	-0-	-19379	-0-	162002	2			N	-0-					-0-
02	169428	X	149182	-0-	-20246	-0-	149182	2			N	-0-					-0-

CREST B WELL #: 2H RRCID -> 294228 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12693 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219180	X	188244	-0-	-30936	-0-	188244	2			N	-0-					-0-
10	192293	X	181545	-0-	-10748	-0-	181545	2			N	-0-					-0-
11	186090	X	165056	-0-	-21034	-0-	165056	2			N	-0-					-0-
12	194525	X	144757	-0-	-49768	-0-	144757	2			N	-0-					-0-
01	194525	X	133140	-0-	-61385	-0-	133140	2			N	-0-					-0-
02	175700	X	105272	-0-	-70428	-0-	105272	2			N	-0-					-0-

CREST-LOWERY 3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294816 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12952 - 21196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218730	X	171429	-0-	-47301	-0-	171429	2			N	-0-					-0-
10	201004	X	179946	-0-	-21058	-0-	179946	2			N	-0-					-0-
11	194520	X	154740	-0-	-39780	-0-	154740	2			N	-0-					-0-
12	201004	X	150086	-0-	-50918	-0-	150086	2			N	-0-					-0-
01	181319	X	137966	-0-	-43353	-0-	137966	2			N	-0-					-0-
02	162540	X	123834	-0-	-38706	-0-	123834	2			N	-0-					-0-

POLLEY 7 B WELL #: 1 RRCID -> 295193 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12998 - 20168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417720	X	289399	-0-	-128321	-0-	289399	2			N	-0-					-0-
10	359600	X	276869	-0-	-82731	-0-	276869	2			N	-0-					-0-
11	348000	X	262716	-0-	-85284	-0-	262716	2			N	-0-					-0-
12	359600	X	250521	-0-	-109079	-0-	250521	2			N	-0-					-0-
01	299057	X	230920	-0-	-68137	-0-	230920	2			N	-0-					-0-
02	270116	X	217974	-0-	-52142	-0-	217974	2			N	-0-					-0-

POLLEY 6 B WELL #: 1 RRCID -> 295859 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12760 - 22001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	580170	X	358161	-0-	-222009	-0-	358161	2			N	-0-					-0-
10	474145	X	352959	-0-	-121186	-0-	352959	2			N	-0-					-0-
11	458850	X	341241	-0-	-117609	-0-	341241	2			N	-0-					-0-
12	474145	X	375301	-0-	-98844	-0-	375301	2			N	-0-					-0-
01	384710	X	349124	-0-	-35586	-0-	349124	2			N	-0-					-0-
02	334292	X	308478	-0-	-25814	-0-	308478	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	2537	3			Y	-0-					-0-
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2100	-0-	-1000	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	244	-0-	-2856	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	499	-0-	-2301	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

09	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	11360	3			Y	-0-					-0-
10	10695	X	2293	-0-	-8402	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-
11	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13126	3			Y	-0-					-0-
12	28979	X	28979	-0-	-0-	-0-	28979	3			Y	-0-					-0-
01	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	21541	3			Y	-0-					-0-
*02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	3			Y	-0-					-0-

CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

09	53940	X	43844	-0-	-10096	-0-	43844	3			Y	-0-					-0-
10	55738	X	47820	-0-	-7918	-0-	47820	3			Y	-0-					-0-
11	53940	X	45300	-0-	-8640	-0-	45300	3			Y	-0-					-0-
12	52235	X	45940	-0-	-6295	-0-	45940	3			Y	-0-					-0-
01	49042	X	43827	-0-	-5215	-0-	43827	3			Y	-0-					-0-
02	43204	X	37822	-0-	-5382	-0-	37822	3			Y	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

09	68280	X	54773	-0-	-13507	-0-	54773	3			N	-0-					-0-
10	67673	X	54904	-0-	-12769	-0-	54904	3			N	-0-					-0-
11	61500	X	50685	-0-	-10815	-0-	50685	3			N	-0-					-0-
12	62155	X	51604	-0-	-10551	-0-	51604	3			N	-0-					-0-
01	58063	X	52152	-0-	-5911	-0-	52152	3			N	-0-					-0-
02	51128	X	46242	-0-	-4886	-0-	46242	3			N	-0-					-0-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF B WELL #: 0032HV RRCID -> 296170 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF C WELL #: 0033HV RRCID -> 296171 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DWD NOTTINGHAM SHERIFF D WELL #: 0034HV RRCID -> 296196 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DWD NOTTINGHAM SHERIFF A WELL #: 0031HV RRCID -> 296307 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

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-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					72
10	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	3			N	-0-					72
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					72
12	3100	N	3614	-0-	514	514	3614	3			N	-0-					72
01	3017	N	2503	-0-	-514	-0-	2503	3			N	-0-					72
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					72

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					112
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					112
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					112
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					112
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					112
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

09	330	N	201	-0-	-129	-0-	201	2			Y	-0-					17
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					17
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					17
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					17
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					17
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					17

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	Y	2					16
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					16
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					16
12	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			Y	-0-					16
01	1922	N	1709	-0-	-213	-0-	1709	2			Y	-0-					16
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					16

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 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
09	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	3			Y	-0-					18
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					18
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					18
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					18
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					18
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					18

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2690	-0-	-1360	-0-	2690	2			Y	-0-					93
10	4185	X	2870	-0-	-1315	-0-	2868	2	2	9	Y	2					95
11	2340	X	1601	-0-	-739	-0-	1601	2			Y	-0-	1	1			94
12	2790	X	2038	-0-	-752	-0-	2038	2			Y	-0-					94
01	2883	X	383	-0-	-2500	-0-	383	2			Y	-0-					94
02	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	18606	2			Y	-0-					94

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					106
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					106
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					106
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					106
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					106
02	1344	N	1326	-0-	-18	-0-	1326	3			Y	-0-					106

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2247	-0-	-1413	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10	3782	X	2075	-0-	-1707	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			Y	-0-					-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			Y	-0-					-0-
*02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					34
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					34

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 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
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			Y	-0-					37
10	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	3			Y	-0-					37
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	3			Y	-0-					37
12	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	3			Y	-0-					37
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					37
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					37

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					9
10	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					9
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					9
12	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					9
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					9
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 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
09	3000	N	3977	-0-	977	1706	204	1	3773	3	N	-0-					5
10	3100	N	3723	-0-	623	2329	200	1	3523	3	N	-0-					5
11	4778	X	2449	-0-	-2329	-0-	124	1	2325	3	N	-0-					5
12	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	263	1	4822	3	N	-0-					5
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	174	1	2666	3	N	7					12
							8	9									
02	1204	X	656	-0-	-548	-0-	50	1	606	3	N	-0-					12

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	48	1			14
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					14
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					15
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					15
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					15
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			Y	-0-					15

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 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
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-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					18
10	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					18
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					18
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					18
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					18
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					18

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					14
10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					14
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					14
12	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					14
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					14
*02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					14

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					177
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					177
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					177
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					177
01	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					177
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					177

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1634	-0-	-76	-0-	202	1	1432	3	N	-0-					43
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	188	1	1443	3	N	12					55
							13	9									
11	1650	N	1445	-0-	-205	-0-	189	1	1256	3	N	-0-					55
12	1674	N	1406	-0-	-268	-0-	175	1	1231	3	N	-0-					55
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	172	1	1229	3	N	-0-					55
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	165	1	1111	3	N	-0-					55

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	136	1	2615	2	Y	-0-					31
10	2325	X	1279	-0-	-1046	-0-	65	1	1214	2	Y	-0-					31
11	2250	X	1056	-0-	-1194	-0-	53	1	1003	2	Y	-0-					31
12	2852	X	2636	-0-	-216	-0-	127	1	2509	2	Y	-0-					31
01	2852	X	1212	-0-	-1640	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					31
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	81	1	1817	2	Y	-0-					31

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					12
10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					12
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					12
12	952	X	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					12
01	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					12
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					12

COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	21548	3			N	-0-					-0-
10	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	15879	3			N	-0-					-0-
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					-0-
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	3			N	-0-					-0-
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
*02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
11	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1301	-0-	-776	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	118	-0-	-1959	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1402	-0-	-474	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	1403	3			N	-0-					61
10	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1560	3	1	9	N	1					62
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					62
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	3	3	9	N	3					65
01	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	1399	3	3	9	N	3					68
02	1316	N	1182	-0-	-134	-0-	1179	3	3	9	N	3					71

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

09	2820	X	2201	-0-	-619	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2318	-0-	-596	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2114	-0-	-800	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1743	-0-	-301	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

09	2010	X	1259	-0-	-751	-0-	1259	2			N	-0-					15
10	2077	X	1047	-0-	-1030	-0-	1047	2			N	-0-					15
11	2010	X	900	-0-	-1110	-0-	900	2			N	-0-					15
12	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					15
01	1674	X	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					15
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

09	1980	X	1942	-0-	-38	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1626	-0-	-420	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1640	-0-	-406	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1465	-0-	-147	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	696	-0-	-704	-0-	696	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

09	5430	X	4811	-0-	-619	-0-	4811	2			N	-0-					58
10	5611	X	4688	-0-	-923	-0-	4688	2			N	-0-					58
11	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					58
12	5332	X	4177	-0-	-1155	-0-	4177	2			N	-0-					58
01	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	4304	2			N	-0-					58
02	4480	X	3476	-0-	-1004	-0-	3476	2			N	-0-					58

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

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-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

09	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	24395	2			N	-0-					7
10	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					7
11	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					7
12	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12718	2			N	-0-					7
01	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					7
*02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	-0-	-689	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	1911	-0-	-1059	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1843	-0-	-1226	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1624	-0-	-856	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1427	-0-	-701	-0-	1427	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1781	N	1745	-0-	-36	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1809	-0-	-21	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1312	-0-	-579	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1344	-0-	-336	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24845	X	24845	-0-	-0-	-0-	24845	2			N	-0-					-0-
10	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
11	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
*02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42050	X	42050	-0-	-0-	-0-	42050	2			N	-0-					-0-
10	40043	X	40043	-0-	-0-	-0-	40043	2			N	-0-					-0-
11	36044	X	36044	-0-	-0-	-0-	36044	2			N	-0-					-0-
12	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	34730	2			N	-0-					-0-
01	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	33637	2			N	-0-					-0-
*02	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	29623	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
10	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
10	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
12	19944	X	19944	-0-	-0-	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
01	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	18689	2			N	-0-					-0-
*02	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			N	-0-					133
10	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	2			N	-0-					133
11	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3216	2			N	-0-					133
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					133
01	3410	X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2			N	-0-					133
02	3080	X	2823	-0-	-257	-0-	2823	2			N	-0-					133

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1107	-0-	-1353	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1746	-0-	-796	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
11	1500	X	1334	-0-	-166	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2093	-0-	-367	-0-	2093	2			Y	-0-					56
10	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	2279	2			Y	-0-					56
11	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	2121	2			Y	-0-					56
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					56
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					56
*02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					56

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	1330	-0-	-1070	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1905	-0-	-575	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1473	-0-	-237	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1651	-0-	-23	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					10
10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					10
11	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					10
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					10
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2			N	-0-					10
*02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					10

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2544	-0-	-525	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2759	-0-	-211	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2535	-0-	-751	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2459	-0-	-509	-0-	2459	2			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					11
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					11
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					11
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					11
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3777	3	1	9	N	1					12
*02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	4012	-0-	-4478	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	3719	-0-	-3070	-0-	3718	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5640	X	3323	-0-	-2317	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	925	-0-	-4407	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	1616	-0-	-3561	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	802	-0-	-2950	-0-	802	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3336	-0-	-105	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2693	-0-	-157	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2714	-0-	-169	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2582	-0-	-301	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
02	2716	N	2543	-0-	-173	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	484	1	4380	2	N	-0-					-0-
10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	488	1	4327	2	N	-0-					-0-
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	490	1	4126	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	473	1	4063	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	424	1	3673	2	N	-0-					-0-
*02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	453	1	3970	2	N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 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
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	1981	-0-	-1619	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	1148	-0-	-2572	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
11	2610	X	1984	-0-	-626	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1148	-0-	-700	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	2562	-0-	-1034	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	1274	-0-	-2206	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2409	-0-	-1187	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2666	-0-	-582	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
*02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

09	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4342	-0-	-525	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	4189	-0-	-1181	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4304	-0-	-1245	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4027	-0-	-1522	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4167	-0-	-845	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

09	2910	X	2398	-0-	-512	-0-	2398	2			Y	-0-					73
10	2821	X	2342	-0-	-479	-0-	2341	2	1	9	Y	1	1	8			73
11	2610	X	2138	-0-	-472	-0-	2138	2			Y	-0-					73
12	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	2172	2			Y	-0-					73
01	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-					73
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			Y	-0-					73

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
11	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2691	-0-	-471	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2343	-0-	-819	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2339	-0-	-517	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

09	2700	X	2253	-0-	-447	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1284	-0-	-620	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

09	3660	X	3269	-0-	-391	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3318	-0-	-464	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3036	-0-	-343	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2973	-0-	-303	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					3
10	3131	X	2640	-0-	-491	-0-	2640	2			N	-0-					3
11	3030	X	1981	-0-	-1049	-0-	1981	2			N	-0-					3
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					3
01	3131	X	1720	-0-	-1411	-0-	1720	2			N	-0-					3
02	2828	X	616	-0-	-2212	-0-	616	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	26526	2			N	-0-					2
10	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	22586	2			N	-0-					2
11	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	2			N	-0-					2
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					2
01	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					2
*02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					2

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	4169	-0-	-511	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4209	-0-	-201	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4059	-0-	-498	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3734	-0-	-575	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3205	-0-	-715	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	154	-0-	-926	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	223	-0-	-893	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	143	-0-	-937	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	196	X	59	-0-	-137	-0-	59	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	118					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
12	118	X	-0-	-0-	-118	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2881	-0-	-59	-0-	287	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	304	1	2697	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	2682	-0-	-888	-0-	285	1	2397	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2882	-0-	-807	-0-	301	1	2581	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2759	-0-	-930	-0-	286	1	2473	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2425	-0-	-291	-0-	248	1	2177	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

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
09	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1156	-0-	-983	-0-	1156	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	704	-0-	-406	-0-	704	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2	N	-0-			-0-
*02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-			-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	N	-0-			-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

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
09	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2303	-0-	-580	-0-	2303	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2085	-0-	-705	-0-	2085	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2524	-0-	-266	-0-	2524	2	N	-0-			-0-
01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2	N	-0-			-0-
*02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

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
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-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	362	1	3275	2	N	-0-			-0-
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	401	1	3560	2	N	-0-			-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	400	1	3369	2	N	-0-			-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	405	1	3479	2	N	-0-			-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	389	1	3371	2	N	-0-			-0-
*02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	369	1	3239	2	N	-0-			-0-

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

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
09	1230	N	1015	-0-	-215	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	535	-0-	-815	-0-	535	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3548	-0-	448	448	3548	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	2800	-0-	-300	148	2800	2	N	-0-			-0-
*02	2124	N	1976	-0-	-148	-0-	1976	2	N	-0-			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

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
09	2880	X	2099	-0-	-781	-0-	2099	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1861	2	N	-0-			-0-
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-			-0-
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1901	-0-	-731	-0-	1901	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2858	-0-	-1432	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3656	-0-	-777	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2955	-0-	-1335	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2346	-0-	-1684	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2389	-0-	-1548	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2589	-0-	-715	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1086	-0-	-2124	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	1464	-0-	-1853	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1679	-0-	-901	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1086	-0-	-774	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3416	-0-	-1048	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3744	-0-	-876	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3421	-0-	-1353	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3515	-0-	-1259	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2917	-0-	-1395	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					20
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					20
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					20
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					20
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					20
02	3024	X	1678	-0-	-1346	-0-	1678	2			N	-0-					20

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	2875	-0-	-5	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2810	-0-	-228	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2499	-0-	-245	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1029	-0-	-201	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	960	-0-	-120	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1519	-0-	-101	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1766	-0-	-64	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

09	3630	X	3289	-0-	-341	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2787	-0-	-623	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2828	-0-	-252	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

09	4290	X	2732	-0-	-1558	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1672	-0-	-2761	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
11	4290	X	2660	-0-	-1630	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	1696	-0-	-2737	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2192	-0-	-1807	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1558	-0-	-990	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

09	24647	X	24647	-0-	-0-	-0-	24647	2			N	-0-					-0-
10	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	21025	2			N	-0-					-0-
11	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
12	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
*02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

09	56828	X	56828	-0-	-0-	-0-	56828	2			N	-0-					-0-
10	53187	X	53187	-0-	-0-	-0-	53187	2			N	-0-					-0-
11	36906	X	36906	-0-	-0-	-0-	36906	2			N	-0-					-0-
12	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	28522	2			N	-0-					-0-
01	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
*02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

09	2460	X	2428	-0-	-32	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	2192	-0-	-350	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2300	-0-	-280	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1768	-0-	-388	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3153	-0-	-1249	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3117	-0-	-1143	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2441	-0-	-1961	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2996	-0-	-972	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3836	-0-	-94	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4238	-0-	-442	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3737	-0-	-1099	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3922	-0-	-914	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3437	-0-	-511	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4005	-0-	-825	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4082	-0-	-909	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	3745	-0-	-1246	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3642	-0-	-866	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51901	X	51901	-0-	-0-	-0-	51901	2			N	-0-					-0-
10	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-	43484	2			N	-0-					-0-
11	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	32232	2			N	-0-					-0-
12	26074	X	26074	-0-	-0-	-0-	26074	2			N	-0-					-0-
01	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	23606	2			N	-0-					-0-
*02	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3578	-0-	-1258	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4590	-0-	-90	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4031	-0-	-805	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3387	-0-	-897	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	3605	-0-	-1075	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	3916	-0-	-920	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3708	-0-	-972	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3388	-0-	-332	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2776	-0-	-752	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	356	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	348	1	3087	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	321	1	2699	2	N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	360	1	3090	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2962	-0-	-324	-0-	307	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2629	-0-	-339	-0-	269	1	2360	2	N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	358	1	4409	2	N	-0-					-0-
10	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	364	1	4499	2	N	-0-					-0-
11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	345	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4720	-0-	-23	-0-	344	1	4376	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	330	1	4214	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4222	-0-	-62	-0-	267	1	3955	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7360	-0-	-620	-0-	7360	2			N	-0-					18
10	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	7331	2			N	-0-					18
11	7980	X	6542	-0-	-1438	-0-	6542	2			N	-0-					18
12	8246	X	5142	-0-	-3104	-0-	5142	2			N	-0-					18
01	8153	X	7527	-0-	-626	-0-	7527	2			N	-0-					18
*02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					18

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3210	-0-	-420	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2999	-0-	-752	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2495	-0-	-893	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	680	-0-	-370	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	672	-0-	-568	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1892	-0-	-328	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	1497	-0-	-797	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	832	-0-	-1388	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
*02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	5148	-0-	-12	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4358	-0-	-1191	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	3852	-0-	-1518	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3789	-0-	-1760	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2944	-0-	-2543	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3296	-0-	-1520	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4621	-0-	-215	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
11	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4477	-0-	-390	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3661	-0-	-735	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
10	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5864	-0-	-166	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5281	-0-	-1167	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	5707	-0-	-741	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4581	-0-	-1243	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2682	-0-	-1008	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3059	-0-	-754	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2354	-0-	-502	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					7
10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					7
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					7
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					7
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					7
*02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					7

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		729	-0-	729	11393	729	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		382	-0-	382	11775	382	2			N	-0-					-0-
11	12590	X	815	-0-	-11775	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	744	X	317	-0-	-427	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	636	2			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3697	-0-	-550	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3348	-0-	-488	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2975	-0-	-475	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2665	-0-	-275	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3227	-0-	-307	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2768	-0-	-424	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3670	-0-	-81	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	3072	-0-	-558	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2233	-0-	-1425	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2389	-0-	-915	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4269	-0-	-1125	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4569	-0-	-825	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3075	-0-	-1797	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					13
10	6262	X	5888	-0-	-374	-0-	5888	2			N	-0-					13
11	6060	X	4071	-0-	-1989	-0-	4071	2			N	-0-					13
12	6262	X	5940	-0-	-322	-0-	5940	2			N	-0-					13
01	6262	X	5101	-0-	-1161	-0-	5101	2			N	-0-					13
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					13

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5298	-0-	-192	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4842	-0-	-831	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4413	-0-	-1074	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4291	-0-	-665	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	2184	-0-	-6	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
10	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1920	-0-	-600	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
*02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	X	1039	-0-	-521	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1519	-0-	-558	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1548	-0-	-552	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4091	-0-	-649	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3771	-0-	-1127	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3072	-0-	-1826	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3212	-0-	-596	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2360	-0-	-1210	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2852	-0-	-837	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	2472	-0-	-1068	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2360	-0-	-1174	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2481	-0-	-95	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3451	-0-	-869	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3813	-0-	-651	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3150	-0-	-882	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5089	-0-	-191	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5259	-0-	-42	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
11	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2786	-0-	-34	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2507	-0-	-407	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2320	-0-	-312	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					3
10	7161	X	6403	-0-	-758	-0-	6403	2			N	-0-					3
11	6930	X	4651	-0-	-2279	-0-	4651	2			N	-0-					3
12	7161	X	4483	-0-	-2678	-0-	4483	2			N	-0-					3
01	7161	X	3783	-0-	-3378	-0-	3783	2			N	-0-					3
02	6468	X	3236	-0-	-3232	-0-	3236	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4330	-0-	-500	-0-	4330	2			N	-0-					13
10	4991	X	4330	-0-	-661	-0-	4330	2			N	-0-					13
11	4830	X	3856	-0-	-974	-0-	3856	2			N	-0-					13
12	4991	X	3253	-0-	-1738	-0-	3253	2			N	-0-					13
01	4712	X	1818	-0-	-2894	-0-	1818	2			N	-0-					13
02	4032	X	1023	-0-	-3009	-0-	1023	2			N	-0-					13

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	5133	-0-	-106	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4880	-0-	-452	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4677	-0-	-655	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4311	-0-	-505	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	5625	-0-	-1425	-0-	423	1	5202	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5671	-0-	-64	-0-	424	1	5247	2	N	-0-					-0-
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	429	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	449	1	5716	2	N	-0-					-0-
01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	427	1	5460	2	N	-0-					-0-
*02	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	350	1	5181	2	N	-0-					-0-

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55690	X	55690	-0-	-0-	-0-	55690	2			N	-0-					5
10	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	44439	2			N	-0-					5
11	32864	X	32864	-0-	-0-	-0-	32864	2			N	-0-					5
12	27919	X	27919	-0-	-0-	-0-	27919	2			N	-0-					5
01	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	2			N	-0-					5
*02	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21373	2			N	-0-					5

BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8628	-0-	8628	48130	8628	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		7226	-0-	7226	55356	7226	2			N	-0-					-0-
11	61460	X	6104	-0-	-55356	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	2873	-0-	-12813	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	1700	-0-	-6364	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4228	-0-	-692	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4443	-0-	-27	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3997	-0-	-684	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
11	6810	X	6231	-0-	-579	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5865	-0-	-1172	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5375	-0-	-1662	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4378	-0-	-1782	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1851	-0-	-909	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2489	-0-	-549	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2171	-0-	-929	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2048	-0-	-416	-0-	2048	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2			N	-0-					-0-
10	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	18165	2			N	-0-					-0-
11	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
12	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	14256	2			N	-0-					-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
*02	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	2			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4561	-0-	-959	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	4668	-0-	-1036	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
11	5130	X	4835	-0-	-295	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4522	-0-	-717	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4290	-0-	-218	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	5762	-0-	-1108	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	5689	-0-	-1410	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
11	6870	X	4997	-0-	-1873	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4536	-0-	-1416	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4760	-0-	-1192	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3291	-0-	-2085	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	661	1	8139	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	9138	-0-	-131	-0-	683	1	8455	2	N	-0-					-0-
11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	681	1	8548	2	N	-0-					-0-
12	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	701	1	8915	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	9076	-0-	-224	-0-	658	1	8418	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8351	-0-	-273	-0-	528	1	7823	2	N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	23072	2			N	-0-					2
10	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					2
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	13054	2			N	-0-					2
12	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11075	2			N	-0-					2
01	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					2
02	8064	X	7910	-0-	-154	-0-	7910	2			N	-0-					2

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	4017	-0-	-3	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2588	-0-	-1402	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2733	-0-	-1421	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2373	-0-	-1379	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31750	X	31750	-0-	-0-	-0-	31750	2			N	-0-					-0-
10	30361	X	30361	-0-	-0-	-0-	30361	2			N	-0-					-0-
11	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
12	25511	X	25511	-0-	-0-	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
01	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	22749	2			N	-0-					-0-
*02	19364	X	19364	-0-	-0-	-0-	19364	2			N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7920	X	7066	-0-	-854	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	3981	-0-	-4358	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	3706	-0-	-4484	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7472	-0-	-991	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7674	-0-	-126	-0-	577	1	7097	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6646	-0-	-670	-0-	497	1	6149	2	N	-0-					-0-
11	6810	X	6779	-0-	-31	-0-	500	1	6279	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7130	-0-	-806	-0-	520	1	6610	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7263	-0-	-673	-0-	527	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6195	-0-	-973	-0-	392	1	5803	2	N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

09	4800	X	4783	-0-	-17	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3508	-0-	-1172	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4709	-0-	-220	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	3406	-0-	-1523	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3855	-0-	-597	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

09	3390	X	3312	-0-	-78	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	3050	-0-	-453	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
11	3390	X	3332	-0-	-58	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3300	-0-	-110	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2799	-0-	-611	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

09	7620	X	7477	-0-	-143	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
11	7770	X	6431	-0-	-1339	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5357	-0-	-2672	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7402	-0-	-689	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5825	-0-	-1483	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

09	9480	X	6927	-0-	-2553	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8139	-0-	-1161	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	7929	-0-	-1071	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7694	-0-	-1606	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7325	-0-	-1541	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7374	-0-	-18	-0-	7374	2			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

09	8400	X	7692	-0-	-708	-0-	7692	3			N	-0-					59
10	8339	X	7818	-0-	-521	-0-	7818	3			N	-0-					59
11	8160	X	7594	-0-	-566	-0-	7594	3			N	-0-					59
12	8432	X	8232	-0-	-200	-0-	8232	3			N	-0-					59
01	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	3			N	-0-					59
02	7168	X	6924	-0-	-244	-0-	6924	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

09	7170	X	5362	-0-	-1808	-0-	5305	3	57	9	N	52					254
10	7409	X	6763	-0-	-646	-0-	6694	3	69	9	N	63	202	1			115
11	7320	X	6612	-0-	-708	-0-	6524	3	88	9	N	80					195
12	7564	X	5959	-0-	-1605	-0-	5905	3	54	9	N	49					244
01	7564	X	6063	-0-	-1501	-0-	5996	3	67	9	N	61	210	1			95
02	6160	X	4930	-0-	-1230	-0-	4873	3	57	9	N	52					147

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4419	-0-	-591	-0-	332	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	358	1	4435	2	N	-0-					-0-
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	361	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	362	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	355	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4515	-0-	-49	-0-	286	1	4229	2	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	3499	-0-	-131	-0-	3499	3			N	-0-					239
10	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	3631	3			N	-0-					239
11	4530	X	3358	-0-	-1172	-0-	3357	3	1	9	N	1					240
12	4681	X	3626	-0-	-1055	-0-	3626	3			N	-0-					240
01	4681	X	3567	-0-	-1114	-0-	3567	3			N	-0-					240
02	3276	X	2945	-0-	-331	-0-	2917	3	28	9	N	25	185	1			80

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	265	1	3259	2	N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	257	1	3178	2	N	-0-					-0-
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	230	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	266	1	3386	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	256	1	3272	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3222	-0-	-54	-0-	204	1	3018	2	N	-0-					-0-

CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5111	-0-	-1339	-0-	384	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6241	-0-	-424	-0-	467	1	5774	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	6163	-0-	-287	-0-	455	1	5708	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	459	1	5838	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	423	1	5406	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5110	-0-	-630	-0-	323	1	4787	2	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	9888	-0-	-1032	-0-	9822	3	66	9	N	60					199
10	11284	X	10765	-0-	-519	-0-	10690	3	75	9	N	68	176	1			91
11	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	10355	3	78	9	N	71					162
12	11129	X	9749	-0-	-1380	-0-	9664	3	85	9	N	77					239
01	10850	X	9724	-0-	-1126	-0-	9617	3	107	9	N	97	194	1			142
*02	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9732	3	74	9	N	67					209

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	12198	-0-	-252	-0-	12079	3	119	9	N	108					182
10	12865	X	11549	-0-	-1316	-0-	11463	3	86	9	N	78	181	1			79
11	12450	X	10349	-0-	-2101	-0-	10261	3	88	9	N	80					159
12	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13023	3	154	9	N	140	198	1			101
01	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11098	3	176	9	N	160					261
02	11396	X	9603	-0-	-1793	-0-	9495	3	108	9	N	98	185	1			174

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14520	X	14113	-0-	-407	-0-	13930	3	183	9	N	166	188	1			149
10	15004	X	14280	-0-	-724	-0-	14111	3	169	9	N	154	197	1			106
11	14520	X	13993	-0-	-527	-0-	13767	3	226	9	N	205	170	1			141
12	15004	X	14064	-0-	-940	-0-	13842	3	222	9	N	202	192	1			151
01	14756	X	13722	-0-	-1034	-0-	13487	3	235	9	N	214	223	1			142
02	13160	X	12335	-0-	-825	-0-	12137	3	198	9	N	180	193	1			129

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

09	12690	X	10550	-0-	-2140	-0-	10540	3	10	9	N	9					126
10	13113	X	10906	-0-	-2207	-0-	10897	3	9	9	N	8					134
11	11580	X	10582	-0-	-998	-0-	10579	3	3	9	N	3					137
12	11346	X	9416	-0-	-1930	-0-	9405	3	11	9	N	10					147
01	10912	X	9062	-0-	-1850	-0-	9060	3	2	9	N	2					149
02	9884	X	9340	-0-	-544	-0-	9321	3	19	9	N	17					166

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

09	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	19507	2			N	-0-					56
10	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18898	2	1	9	N	1	1	8			56
11	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					56
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	16789	2	1	9	N	1	1	8			56
01	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12729	2	1	9	N	1	1	8			56
*02	51416	X	51416	-0-	-0-	-0-	51412	2	4	9	N	4	4	8			56

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

09	16320	X	14499	-0-	-1821	-0-	14499	2			N	-0-					56
10	16864	X	14512	-0-	-2352	-0-	14512	2			N	-0-					56
11	15180	X	14428	-0-	-752	-0-	14428	2			N	-0-					56
12	15686	X	15616	-0-	-70	-0-	15616	2			N	-0-					56
01	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					56
*02	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-					56

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

09	20400	X	19381	-0-	-1019	-0-	19381	2			N	-0-					56
10	20863	X	19832	-0-	-1031	-0-	19831	2	1	9	N	1	1	8			56
11	20190	X	18729	-0-	-1461	-0-	18729	2			N	-0-					56
12	20429	X	18804	-0-	-1625	-0-	18803	2	1	9	N	1	1	8			56
01	20398	X	19541	-0-	-857	-0-	19540	2	1	9	N	1	1	8			56
*02	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20485	2	1	9	N	1	1	8			56

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

09	22320	X	20745	-0-	-1575	-0-	20745	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	20934	-0-	-1975	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
11	21300	X	17928	-0-	-3372	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
12	22010	X	18717	-0-	-3293	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	21035	-0-	-975	-0-	21035	2			N	-0-					-0-
*02	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

09	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	7951	-0-	-2249	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8799	-0-	-1741	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
11	10740	X	9263	-0-	-1477	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8153	-0-	-2945	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9054	-0-	-2044	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7304	-0-	-1348	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21420	X	19336	-0-	-2084	-0-	19336	2			N	-0-					-0-
10	21917	X	19428	-0-	-2489	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	18908	-0-	-1162	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
12	20739	X	18904	-0-	-1835	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18582	-0-	-2095	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	17065	-0-	-995	-0-	17065	2			N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8130	X	7509	-0-	-621	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7507	-0-	-1018	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7862	-0-	-418	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7957	-0-	-599	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6636	-0-	-700	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18090	X	10873	-0-	-7217	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	11345	-0-	-7348	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	11962	-0-	-4208	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	10056	-0-	-4669	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11413	-0-	-1328	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
*02	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	8398	-0-	-932	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	7975	-0-	-1418	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
11	9090	X	8298	-0-	-792	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6947	-0-	-1733	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	6735	-0-	-1945	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	5699	-0-	-2141	-0-	5699	2			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	16018	3			N	-0-					-0-
10	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	16471	3			N	-0-					-0-
11	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	3			N	-0-					-0-
12	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	15660	3			N	-0-					-0-
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	3			N	-0-					-0-
*02	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22050	X	18862	-0-	-3188	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	16065	-0-	-5542	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
11	20070	X	17964	-0-	-2106	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	12127	-0-	-8488	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
01	19499	X	14026	-0-	-5473	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	9181	-0-	-8431	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

09	32880	X	29512	-0-	-3368	-0-	29512	3			N	-0-					127
10	33418	X	29723	-0-	-3695	-0-	29723	3			N	-0-					127
11	31350	X	28428	-0-	-2922	-0-	28428	3			N	-0-					127
12	32178	X	29376	-0-	-2802	-0-	29376	3			N	-0-					127
01	30504	X	27937	-0-	-2567	-0-	27937	3			N	-0-					127
02	27552	X	26262	-0-	-1290	-0-	26261	3	1	9	N	1					128

FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	814	-0-	-209	-0-	814	2			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	442	-0-	-678	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

09	45420	X	40837	-0-	-4583	-0-	40837	2			N	-0-					35
10	46934	X	42936	-0-	-3998	-0-	42936	2			N	-0-	1	1			34
11	42840	X	42501	-0-	-339	-0-	42501	2			N	-0-					34
12	44268	X	40970	-0-	-3298	-0-	40970	2			N	-0-					34
01	43834	X	39619	-0-	-4215	-0-	39619	2			N	-0-					34
02	39676	X	34784	-0-	-4892	-0-	34784	2			N	-0-					34

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

09	42570	X	39382	-0-	-3188	-0-	39382	2			N	-0-					35
10	45045	X	45045	-0-	-0-	-0-	45045	2			N	-0-	1	1			34
11	48242	X	48242	-0-	-0-	-0-	48242	2			N	-0-					34
12	45558	X	45558	-0-	-0-	-0-	45558	2			N	-0-					34
01	45043	X	41886	-0-	-3157	-0-	41886	2			N	-0-					34
02	45024	X	35639	-0-	-9385	-0-	35639	2			N	-0-					34

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

09	34380	X	29160	-0-	-5220	-0-	29160	2			N	-0-					-0-
10	34472	X	29514	-0-	-4958	-0-	29514	2			N	-0-					-0-
11	31020	X	27926	-0-	-3094	-0-	27926	2			N	-0-					-0-
12	31620	X	27798	-0-	-3822	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	27544	-0-	-3456	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	24452	-0-	-2764	-0-	24452	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

09	25470	X	22389	-0-	-3081	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	22718	-0-	-3105	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
11	23700	X	21512	-0-	-2188	-0-	21512	2			N	-0-					-0-
12	24304	X	20027	-0-	-4277	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
01	23901	X	21183	-0-	-2718	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	19035	-0-	-1853	-0-	19035	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26254	X	26254	-0-	-0-	-0-	26254	2			N	-0-					-0-
10	26706	X	26706	-0-	-0-	-0-	26705	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	26083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	25570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23100	2	1	9	N	1	1	8			-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
*02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

09	30630	X	27859	-0-	-2771	-0-	27853	3	6	9	Y	5					18
10	30845	X	28324	-0-	-2521	-0-	28322	3	2	9	Y	2					20
11	28920	X	26964	-0-	-1956	-0-	26964	3			Y	-0-					20
12	29450	X	27358	-0-	-2092	-0-	27357	3	1	9	Y	1					21
01	29295	X	27164	-0-	-2131	-0-	27163	3	1	9	Y	1					22
02	24192	X	24120	-0-	-72	-0-	24120	3			Y	-0-					22

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

09	31500	X	28693	-0-	-2807	-0-	28687	3	6	9	Y	5					19
10	31806	X	29200	-0-	-2606	-0-	29197	3	3	9	Y	3					22
11	29940	X	27721	-0-	-2219	-0-	27721	3			Y	-0-					22
12	30349	X	28384	-0-	-1965	-0-	28383	3	1	9	Y	1					23
01	30163	X	28295	-0-	-1868	-0-	28295	3			Y	-0-					23
02	24948	X	24874	-0-	-74	-0-	24873	3	1	9	Y	1					24

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

09	37590	X	32042	-0-	-5548	-0-	32042	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	32168	-0-	-4474	-0-	32167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	33720	X	30456	-0-	-3264	-0-	30455	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	34348	X	30874	-0-	-3474	-0-	30873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	33945	X	29531	-0-	-4414	-0-	29530	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	29904	X	26797	-0-	-3107	-0-	26796	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

09	50280	X	37217	-0-	-13063	-0-	37217	2			N	-0-					-0-
10	43865	X	37535	-0-	-6330	-0-	37533	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	38700	X	35366	-0-	-3334	-0-	35365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	39990	X	35486	-0-	-4504	-0-	35484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39401	X	33964	-0-	-5437	-0-	33963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	34748	X	30994	-0-	-3754	-0-	30993	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

09	76590	X	62858	-0-	-13732	-0-	62858	2			N	-0-					12
10	177999	X	177999	-0-	-0-	-0-	177999	2			N	-0-					12
11	117472	X	117472	-0-	-0-	-0-	117472	2			N	-0-					12
12	95343	X	95343	-0-	-0-	-0-	95343	2			N	-0-					12
01	107043	X	88236	-0-	-18807	-0-	88236	2			N	-0-					12
02	96684	X	73264	-0-	-23420	-0-	73264	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52680	X	37394	-0-	-15286	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
10	45973	X	37612	-0-	-8361	-0-	37609	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	39210	X	35723	-0-	-3487	-0-	35722	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	40517	X	35543	-0-	-4974	-0-	35541	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	39742	X	35654	-0-	-4088	-0-	35652	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	34888	X	32144	-0-	-2744	-0-	32142	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

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
09	68512	X	68512	-0-	-0-	-0-	68512	2	N	-0-	10
10	128388	X	128388	-0-	-0-	-0-	128388	2	N	-0-	10
11	93017	X	93017	-0-	-0-	-0-	93017	2	N	-0-	10
12	80882	X	80882	-0-	-0-	-0-	80882	2	N	-0-	10
01	99200	X	74872	-0-	-24328	-0-	74872	2	N	-0-	10
02	89600	X	63704	-0-	-25896	-0-	63704	2	N	-0-	10

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

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
09	35040	X	34892	-0-	-148	-0-	34892	2	N	-0-	-0-
10	35154	X	35109	-0-	-45	-0-	35109	2	N	-0-	-0-
11	33990	X	32898	-0-	-1092	-0-	32898	2	N	-0-	-0-
12	36053	X	32065	-0-	-3988	-0-	32065	2	N	-0-	-0-
01	36053	X	30953	-0-	-5100	-0-	30953	2	N	-0-	-0-
02	32564	X	26653	-0-	-5911	-0-	26653	2	N	-0-	-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11150 - 21466

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
09	43440	X	39703	-0-	-3737	-0-	39703	2	N	-0-	50
10	44237	X	38198	-0-	-6039	-0-	38198	2	N	-0-	50
11	41670	X	36988	-0-	-4682	-0-	36988	2	N	-0-	50
12	42098	X	37844	-0-	-4254	-0-	37844	2	N	-0-	50
01	41013	X	38027	-0-	-2986	-0-	38027	2	N	-0-	50
02	37044	X	32783	-0-	-4261	-0-	32783	2	N	-0-	50

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

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
09	45000	X	42515	-0-	-2485	-0-	42515	2	N	-0-	-0-
10	46500	X	43340	-0-	-3160	-0-	43340	2	N	-0-	-0-
11	44670	X	41417	-0-	-3253	-0-	41417	2	N	-0-	-0-
12	46159	X	41422	-0-	-4737	-0-	41422	2	N	-0-	-0-
01	45942	X	41645	-0-	-4297	-0-	41645	2	N	-0-	-0-
02	39676	X	37304	-0-	-2372	-0-	37304	2	N	-0-	-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

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
09	83640	X	58993	-0-	-24647	-0-	58993	2	N	-0-	-0-
10	89032	X	67523	-0-	-21509	-0-	67523	2	N	-0-	-0-
11	86160	X	66293	-0-	-19867	-0-	66293	2	N	-0-	-0-
12	89032	X	59857	-0-	-29175	-0-	59857	2	N	-0-	-0-
01	67518	X	55990	-0-	-11528	-0-	55990	2	N	-0-	-0-
02	61880	X	48126	-0-	-13754	-0-	48126	2	N	-0-	-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

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
09	179253	X	179253	-0-	-0-	-0-	179253	2	N	-0-	-0-
10	182269	X	182269	-0-	-0-	-0-	182269	2	N	-0-	-0-
11	134829	X	134829	-0-	-0-	-0-	134829	2	N	-0-	-0-
12	131781	X	123551	-0-	-8230	-0-	123551	2	N	-0-	-0-
01	131781	X	111162	-0-	-20619	-0-	111162	2	N	-0-	-0-
02	119028	X	90125	-0-	-28903	-0-	90125	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42551	X	42551	-0-	-0-	-0-	42551	3			N	-0-					-0-
10	42905	X	42905	-0-	-0-	-0-	42905	3			N	-0-					-0-
11	40860	X	40860	-0-	-0-	-0-	40860	3			N	-0-					-0-
12	41560	X	41560	-0-	-0-	-0-	41560	3			N	-0-					-0-
01	41235	X	41235	-0-	-0-	-0-	41235	3			N	-0-					-0-
*02	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	36517	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34560	X	33380	-0-	-1180	-0-	33380	3			N	-0-					-0-
10	35402	X	34032	-0-	-1370	-0-	34032	3			N	-0-					-0-
11	33570	X	32514	-0-	-1056	-0-	32514	3			N	-0-					-0-
12	34689	X	33291	-0-	-1398	-0-	33291	3			N	-0-					-0-
01	34503	X	32727	-0-	-1776	-0-	32727	3			N	-0-					-0-
02	31164	X	29340	-0-	-1824	-0-	29340	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38670	X	34396	-0-	-4274	-0-	34396	2			N	-0-					55
10	39153	X	33837	-0-	-5316	-0-	33837	2			N	-0-					55
11	37140	X	31595	-0-	-5545	-0-	31595	2			N	-0-					55
12	37479	X	31367	-0-	-6112	-0-	31367	2			N	-0-					55
01	36146	X	32189	-0-	-3957	-0-	32189	2			N	-0-					55
02	32116	X	28563	-0-	-3553	-0-	28563	2			N	-0-					55

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46650	X	40137	-0-	-6513	-0-	40137	2			N	-0-					-0-
10	48205	X	42925	-0-	-5280	-0-	42925	2			N	-0-					-0-
11	42030	X	41530	-0-	-500	-0-	41530	2			N	-0-					-0-
12	43183	X	42213	-0-	-970	-0-	42213	2			N	-0-					-0-
01	42935	X	41443	-0-	-1492	-0-	41443	2			N	-0-					-0-
*02	38780	X	36306	-0-	-2474	-0-	36306	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66480	X	57690	-0-	-8790	-0-	57690	2			N	-0-					-0-
10	68696	X	59397	-0-	-9299	-0-	59397	2			N	-0-					-0-
11	66210	X	56652	-0-	-9558	-0-	56652	2			N	-0-					-0-
12	68417	X	55463	-0-	-12954	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
01	59613	X	52442	-0-	-7171	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	53844	X	46875	-0-	-6969	-0-	46875	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51300	X	43839	-0-	-7461	-0-	43839	2			N	-0-					-0-
10	53010	X	46327	-0-	-6683	-0-	46327	2			N	-0-					-0-
11	46650	X	45019	-0-	-1631	-0-	45019	2			N	-0-					-0-
12	47399	X	45461	-0-	-1938	-0-	45461	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	44640	-0-	-1984	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
*02	42028	X	39336	-0-	-2692	-0-	39336	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52820	X	52820	-0-	-0-	-0-	52820	2			N	-0-					-0-
10	53873	X	53873	-0-	-0-	-0-	53873	2			N	-0-					-0-
11	50800	X	50800	-0-	-0-	-0-	50800	2			N	-0-					-0-
12	50880	X	50880	-0-	-0-	-0-	50880	2			N	-0-					-0-
01	48718	X	48718	-0-	-0-	-0-	48718	2			N	-0-					-0-
*02	44052	X	44052	-0-	-0-	-0-	44052	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	41583	2			N	-0-					-0-
10	42449	X	42449	-0-	-0-	-0-	42449	2			N	-0-					-0-
11	40116	X	40116	-0-	-0-	-0-	40116	2			N	-0-					-0-
12	40201	X	40201	-0-	-0-	-0-	40201	2			N	-0-					-0-
01	37054	X	37054	-0-	-0-	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
*02	35059	X	35059	-0-	-0-	-0-	35059	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55819	X	55819	-0-	-0-	-0-	55819	2			N	-0-					-0-
10	56774	X	56774	-0-	-0-	-0-	56774	2			N	-0-					-0-
11	53404	X	53404	-0-	-0-	-0-	53404	2			N	-0-					-0-
12	53481	X	53481	-0-	-0-	-0-	53481	2			N	-0-					-0-
01	51540	X	51540	-0-	-0-	-0-	51540	2			N	-0-					-0-
*02	45814	X	45814	-0-	-0-	-0-	45814	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH A WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80250	X	67777	-0-	-12473	-0-	67777	2			N	-0-					-0-
10	106423	X	68124	-0-	-38299	-0-	68124	2			N	-0-					-0-
11	102990	X	62350	-0-	-40640	-0-	62350	2			N	-0-					-0-
12	106423	X	59956	-0-	-46467	-0-	59956	2			N	-0-					-0-
01	85498	X	55289	-0-	-30209	-0-	55289	2			N	-0-					-0-
02	63252	X	47706	-0-	-15546	-0-	47706	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH B WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71910	X	66742	-0-	-5168	-0-	66742	2			N	-0-					-0-
10	89714	X	68604	-0-	-21110	-0-	68604	2			N	-0-					-0-
11	86820	X	61786	-0-	-25034	-0-	61786	2			N	-0-					-0-
12	89714	X	58497	-0-	-31217	-0-	58497	2			N	-0-					-0-
01	79887	X	54167	-0-	-25720	-0-	54167	2			N	-0-					-0-
02	62300	X	46820	-0-	-15480	-0-	46820	2			N	-0-					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69450	X	61460	-0-	-7990	-0-	61460	2			N	-0-					-0-
10	69378	X	58669	-0-	-10709	-0-	58669	2			N	-0-					-0-
11	65220	X	56953	-0-	-8267	-0-	56953	2			N	-0-					-0-
12	65689	X	55979	-0-	-9710	-0-	55979	2			N	-0-					-0-
01	63519	X	55456	-0-	-8063	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	48638	-0-	-8734	-0-	48638	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68520	X	58421	-0-	-10099	-0-	58421	2			N	-0-					-0-
10	68510	X	54021	-0-	-14489	-0-	54021	2			N	-0-					-0-
11	64350	X	49913	-0-	-14437	-0-	49913	2			N	-0-					-0-
12	61938	X	53632	-0-	-8306	-0-	53632	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	52816	-0-	-7541	-0-	52816	2			N	-0-					-0-
02	54516	X	45678	-0-	-8838	-0-	45678	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138660	X	97904	-0-	-40756	-0-	97904	2			N	-0-					-0-
10	125457	X	97942	-0-	-27515	-0-	97939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	110670	X	89800	-0-	-20870	-0-	89799	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	109740	X	90951	-0-	-18789	-0-	90949	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	106516	X	86568	-0-	-19948	-0-	86566	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	91364	X	76600	-0-	-14764	-0-	76598	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS BF 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290685 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11668 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91110	X	78001	-0-	-13109	-0-	78001	2			N	-0-					-0-
10	91512	X	77565	-0-	-13947	-0-	77562	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	84870	X	72760	-0-	-12110	-0-	72759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	84816	X	74112	-0-	-10704	-0-	74109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	84227	X	71444	-0-	-12783	-0-	71442	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	72800	X	61379	-0-	-11421	-0-	61377	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ABERCROMBIE ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290943 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10903 - 19402

09	75990	X	65211	-0-	-10779	-0-	65211	2			N	-0-					-0-
10	76756	X	66694	-0-	-10062	-0-	66694	2			N	-0-					-0-
11	70440	X	58661	-0-	-11779	-0-	58661	2			N	-0-					-0-
12	72385	X	60594	-0-	-11791	-0-	60594	2			N	-0-					-0-
01	69936	X	57581	-0-	-12355	-0-	57581	2			N	-0-					-0-
02	60872	X	51224	-0-	-9648	-0-	51224	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290944 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11389 - 21317

09	69570	X	57391	-0-	-12179	-0-	57391	2			N	-0-					-0-
10	71765	X	59221	-0-	-12544	-0-	59221	2			N	-0-					-0-
11	63930	X	50186	-0-	-13744	-0-	50186	2			N	-0-					-0-
12	65255	X	57709	-0-	-7546	-0-	57709	2			N	-0-					-0-
01	62310	X	53407	-0-	-8903	-0-	53407	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	48262	-0-	-5302	-0-	48262	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290950 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11152 - 21088

09	75750	X	62205	-0-	-13545	-0-	62205	2			N	-0-					-0-
10	77283	X	64856	-0-	-12427	-0-	64856	2			N	-0-					-0-
11	74790	X	61778	-0-	-13012	-0-	61778	2			N	-0-					-0-
12	69130	X	62548	-0-	-6582	-0-	62548	2			N	-0-					-0-
01	66061	X	60879	-0-	-5182	-0-	60879	2			N	-0-					-0-
*02	58576	X	53455	-0-	-5121	-0-	53455	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290962 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11223 - 21192

09	79440	X	64196	-0-	-15244	-0-	64196	2			N	-0-					-0-
10	78275	X	67586	-0-	-10689	-0-	67586	2			N	-0-					-0-
11	75750	X	59916	-0-	-15834	-0-	59916	2			N	-0-					-0-
12	72013	X	65686	-0-	-6327	-0-	65686	2			N	-0-					-0-
01	68789	X	64036	-0-	-4753	-0-	64036	2			N	-0-					-0-
*02	61040	X	55926	-0-	-5114	-0-	55926	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 4H RRCID -> 291003 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11127 - 22515

09	72060	X	59140	-0-	-12920	-0-	59140	2			N	-0-					-0-
10	69533	X	61552	-0-	-7981	-0-	61552	2			N	-0-					-0-
11	67290	X	56098	-0-	-11192	-0-	56098	2			N	-0-					-0-
12	65472	X	58490	-0-	-6982	-0-	58490	2			N	-0-					-0-
01	63333	X	56670	-0-	-6663	-0-	56670	2			N	-0-					-0-
*02	55608	X	49314	-0-	-6294	-0-	49314	2			N	-0-					-0-

MASSINGALE HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291483 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11067 - 18590

09	71070	X	60409	-0-	-10661	-0-	60409	2			N	-0-					-0-
10	71672	X	60362	-0-	-11310	-0-	60362	2			N	-0-					-0-
11	64380	X	57309	-0-	-7071	-0-	57309	2			N	-0-					-0-
12	66526	X	57599	-0-	-8927	-0-	57599	2			N	-0-					-0-
01	65782	X	56005	-0-	-9777	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	48848	-0-	-7544	-0-	48848	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE HINSON C WELL #: 3H RRCID -> 291484 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11180 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84180	X	71282	-0-	-12898	-0-	71282	2			N	-0-					-0-
10	86273	X	71335	-0-	-14938	-0-	71335	2			N	-0-					-0-
11	76860	X	67859	-0-	-9001	-0-	67859	2			N	-0-					-0-
12	79422	X	67699	-0-	-11723	-0-	67699	2			N	-0-					-0-
01	78461	X	66292	-0-	-12169	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
02	66528	X	57270	-0-	-9258	-0-	57270	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291498 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.11190 - 19974

09	107610	X	94846	-0-	-12764	-0-	94846	3			N	-0-					-0-
10	107880	X	94925	-0-	-12955	-0-	94925	3			N	-0-					-0-
11	97200	X	87418	-0-	-9782	-0-	87418	3			N	-0-					-0-
12	100440	X	86748	-0-	-13692	-0-	86748	3			N	-0-					-0-
01	99913	X	84534	-0-	-15379	-0-	84534	3			N	-0-					-0-
02	88536	X	74541	-0-	-13995	-0-	74541	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291499 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10987 - 20464

09	107670	X	94918	-0-	-12752	-0-	94918	3			N	-0-					-0-
10	109151	X	94910	-0-	-14241	-0-	94910	3			N	-0-					-0-
11	98820	X	88966	-0-	-9854	-0-	88966	3			N	-0-					-0-
12	102114	X	88850	-0-	-13264	-0-	88850	3			N	-0-					-0-
01	98952	X	86138	-0-	-12814	-0-	86138	3			N	-0-					-0-
02	88592	X	75729	-0-	-12863	-0-	75729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291500 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10839 - 19343

09	106500	X	91905	-0-	-14595	-0-	91905	3			N	-0-					-0-
10	106361	X	91805	-0-	-14556	-0-	91805	3			N	-0-					-0-
11	96990	X	85803	-0-	-11187	-0-	85803	3			N	-0-					-0-
12	100223	X	85337	-0-	-14886	-0-	85337	3			N	-0-					-0-
01	97464	X	82579	-0-	-14885	-0-	82579	3			N	-0-					-0-
02	85792	X	70731	-0-	-15061	-0-	70731	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291501 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 10498 PERF.11024 - 20030

09	91410	X	79012	-0-	-12398	-0-	79012	3			N	-0-					-0-
10	91605	X	78621	-0-	-12984	-0-	78621	3			N	-0-					-0-
11	82170	X	72969	-0-	-9201	-0-	72969	3			N	-0-					-0-
12	84909	X	72953	-0-	-11956	-0-	72953	3			N	-0-					-0-
01	83979	X	71593	-0-	-12386	-0-	71593	3			N	-0-					-0-
02	73752	X	62435	-0-	-11317	-0-	62435	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291502 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11190 - 19974

09	113460	X	98433	-0-	-15027	-0-	98433	3			N	-0-					-0-
10	114576	X	98704	-0-	-15872	-0-	98704	3			N	-0-					-0-
11	103890	X	92677	-0-	-11213	-0-	92677	3			N	-0-					-0-
12	107353	X	92641	-0-	-14712	-0-	92641	3			N	-0-					-0-
01	104222	X	90269	-0-	-13953	-0-	90269	3			N	-0-					-0-
02	91868	X	77537	-0-	-14331	-0-	77537	3			N	-0-					-0-

MCCLARAN HINSON A WELL #: 1H RRCID -> 291572 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11272 - 19978

09	88530	X	73673	-0-	-14857	-0-	73673	2			N	-0-					-0-
10	91233	X	74372	-0-	-16861	-0-	74372	2			N	-0-					-0-
11	79620	X	70418	-0-	-9202	-0-	70418	2			N	-0-					-0-
12	82274	X	70328	-0-	-11946	-0-	70328	2			N	-0-					-0-
01	80910	X	68611	-0-	-12299	-0-	68611	2			N	-0-					-0-
02	68768	X	59849	-0-	-8919	-0-	59849	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLARAN HINSON B WELL #: 2H RRCID -> 291573 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11215 - 19971

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
09	73200	X	63106	-0-	-10094	-0-	63106	2			N	-0-					-0-
10	75516	X	64200	-0-	-11316	-0-	64200	2			N	-0-					-0-
11	67350	X	61441	-0-	-5909	-0-	61441	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	61497	-0-	-8098	-0-	61497	2			N	-0-					-0-
01	68603	X	59952	-0-	-8651	-0-	59952	2			N	-0-					-0-
02	58912	X	52446	-0-	-6466	-0-	52446	2			N	-0-					-0-

DANIEL TP A WELL #: 1H RRCID -> 291992 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10889 - 22431

09	115470	X	96370	-0-	-19100	-0-	96370	3			N	-0-					-0-
10	114390	X	95172	-0-	-19218	-0-	95172	3			N	-0-					-0-
11	102930	X	90436	-0-	-12494	-0-	90436	3			N	-0-					-0-
12	106361	X	87890	-0-	-18471	-0-	87890	3			N	-0-					-0-
01	103199	X	85267	-0-	-17932	-0-	85267	3			N	-0-					-0-
02	89936	X	74785	-0-	-15151	-0-	74785	3			N	-0-					-0-

DANIEL TP B WELL #: 2H RRCID -> 291993 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10997 - 22220

09	101700	X	85225	-0-	-16475	-0-	85225	3			N	-0-					-0-
10	101029	X	84081	-0-	-16948	-0-	84081	3			N	-0-					-0-
11	90660	X	73669	-0-	-16991	-0-	73669	3			N	-0-					-0-
12	93682	X	77928	-0-	-15754	-0-	77928	3			N	-0-					-0-
01	91853	X	75740	-0-	-16113	-0-	75740	3			N	-0-					-0-
02	79548	X	66159	-0-	-13389	-0-	66159	3			N	-0-					-0-

HARRISON LH A WELL #: 1H RRCID -> 292651 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11313 - 23550

09	187500	X	144487	-0-	-43013	-0-	144487	2			N	-0-					-0-
10	185132	X	146306	-0-	-38826	-0-	146306	2			N	-0-					-0-
11	170160	X	134310	-0-	-35850	-0-	134310	2			N	-0-					-0-
12	168516	X	140204	-0-	-28312	-0-	140204	2			N	-0-					-0-
01	158813	X	103717	-0-	-55096	-0-	103717	2			N	-0-					-0-
02	134848	X	58418	-0-	-76430	-0-	58418	2			N	-0-					-0-

HARRISON LH B WELL #: 2H RRCID -> 292652 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11649 - 23770

09	264090	X	202195	-0-	-61895	-0-	202195	2			N	-0-					-0-
10	266352	X	204689	-0-	-61663	-0-	204689	2			N	-0-					-0-
11	243960	X	184612	-0-	-59348	-0-	184612	2			N	-0-					-0-
12	242947	X	198506	-0-	-44441	-0-	198506	2			N	-0-					-0-
01	225556	X	142899	-0-	-82657	-0-	142899	2			N	-0-					-0-
02	188720	X	78754	-0-	-109966	-0-	78754	2			N	-0-					-0-

GEORGE DGH C WELL #: 3H RRCID -> 293108 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11139 - 19856

09	85860	X	70883	-0-	-14977	-0-	70883	2			N	-0-					-0-
10	88040	X	72353	-0-	-15687	-0-	72353	2			N	-0-					-0-
11	80190	X	66466	-0-	-13724	-0-	66466	2			N	-0-					-0-
12	81778	X	63261	-0-	-18517	-0-	63261	2			N	-0-					-0-
01	77624	X	58336	-0-	-19288	-0-	58336	2			N	-0-					-0-
02	66164	X	50350	-0-	-15814	-0-	50350	2			N	-0-					-0-

MARSH KB A WELL #: 1H RRCID -> 293124 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11412 - 22636

09	117450	X	83070	-0-	-34380	-0-	83070	2			N	-0-					-0-
10	110608	X	79403	-0-	-31205	-0-	79394	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	105810	X	78563	-0-	-27247	-0-	78560	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	102982	X	79890	-0-	-23092	-0-	79883	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	93713	X	68014	-0-	-25699	-0-	68010	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	77532	X	60950	-0-	-16582	-0-	60944	2	6	9	N	5	5	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSH KB B WELL #: 2H RRCID -> 293125 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11506 - 22822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298050	X	254585	-0-	-43465	-0-	254585	2			N	-0-					-0-
10	296422	X	251754	-0-	-44668	-0-	251745	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	261630	X	236619	-0-	-25011	-0-	236616	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	270351	X	232015	-0-	-38336	-0-	232008	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	270351	X	232870	-0-	-37481	-0-	232864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	237608	X	211630	-0-	-25978	-0-	211624	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MARSH KB C WELL #: 3H RRCID -> 293127 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11421 - 22768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174090	X	145215	-0-	-28875	-0-	145215	2			N	-0-					-0-
10	174344	X	144547	-0-	-29797	-0-	144535	2	12	9	N	11	11	8			-0-
11	159390	X	125425	-0-	-33965	-0-	125421	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	164703	X	124125	-0-	-40578	-0-	124116	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	157976	X	88360	-0-	-69616	-0-	88354	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	135548	X	108260	-0-	-27288	-0-	108253	2	7	9	N	6	6	8			-0-

GEORGE DGH D WELL #: 4H RRCID -> 293210 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11394 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131130	X	107525	-0-	-23605	-0-	107525	2			N	-0-					-0-
10	135501	X	105213	-0-	-30288	-0-	105213	2			N	-0-					-0-
11	121080	X	99946	-0-	-21134	-0-	99946	2			N	-0-					-0-
12	123039	X	93884	-0-	-29155	-0-	93884	2			N	-0-					-0-
01	118606	X	86235	-0-	-32371	-0-	86235	2			N	-0-					-0-
02	100352	X	74015	-0-	-26337	-0-	74015	2			N	-0-					-0-

FURRH HFG WELL #: 1H RRCID -> 293561 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11391 - 26370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241740	X	186334	-0-	-55406	-0-	186334	2			N	-0-					-0-
10	235259	X	184159	-0-	-51100	-0-	184145	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	204570	X	173890	-0-	-30680	-0-	173886	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	207111	X	168865	-0-	-38246	-0-	168855	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	202306	X	162227	-0-	-40079	-0-	162219	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	173908	X	141654	-0-	-32254	-0-	141645	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FURRH MFG B WELL #: 2H RRCID -> 293562 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11430 - 26882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304020	X	232861	-0-	-71159	-0-	232861	2			N	-0-					-0-
10	293973	X	225395	-0-	-68578	-0-	225381	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	257880	X	212867	-0-	-45013	-0-	212863	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	266476	X	206461	-0-	-60015	-0-	206451	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	260338	X	195448	-0-	-64890	-0-	195440	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	217336	X	165430	-0-	-51906	-0-	165421	2	9	9	N	8	8	8			-0-

FURRH MFG A WELL #: 1H RRCID -> 293564 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11209 - 26935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276810	X	222952	-0-	-53858	-0-	222952	2			N	-0-					-0-
10	271963	X	218762	-0-	-53201	-0-	218748	2	14	9	N	13	13	8			-0-
11	237060	X	205274	-0-	-31786	-0-	205270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	244063	X	200625	-0-	-43438	-0-	200615	2	10	9	N	9	9	8			-0-
01	240715	X	188604	-0-	-52111	-0-	188596	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	208096	X	164700	-0-	-43396	-0-	164691	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CRANE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 293595 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14495 PERF.14521 - 21955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94380	X	70680	-0-	-23700	-0-	70680	2			N	-0-					-0-
10	88288	X	69462	-0-	-18826	-0-	69462	2			N	-0-					-0-
11	81870	X	63802	-0-	-18068	-0-	63802	2			N	-0-					-0-
12	81871	X	58384	-0-	-23487	-0-	58384	2			N	-0-					-0-
01	75702	X	55782	-0-	-19920	-0-	55782	2			N	-0-					-0-
02	65968	X	48368	-0-	-17600	-0-	48368	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CRANE ET AL WELL #: 5H RRCID -> 293599 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14457 PERF.14669 - 22193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101340	X	69910	-0-	-31430	-0-	69910	2			N	-0-					-0-
10	94922	X	66672	-0-	-28250	-0-	66672	2			N	-0-					-0-
11	78990	X	60229	-0-	-18761	-0-	60229	2			N	-0-					-0-
12	80383	X	59649	-0-	-20734	-0-	59649	2			N	-0-					-0-
01	76105	X	57134	-0-	-18971	-0-	57134	2			N	-0-					-0-
02	65240	X	47125	-0-	-18115	-0-	47125	2			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 293603 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 14141 PERF.14294 - 21766

09	72000	X	51992	-0-	-20008	-0-	51992	2			N	-0-					-0-
10	69533	X	48529	-0-	-21004	-0-	48529	2			N	-0-					-0-
11	60390	X	46792	-0-	-13598	-0-	46792	2			N	-0-					-0-
12	60233	X	44915	-0-	-15318	-0-	44915	2			N	-0-					-0-
01	56761	X	42982	-0-	-13779	-0-	42982	2			N	-0-					-0-
02	48524	X	36457	-0-	-12067	-0-	36457	2			N	-0-					-0-

HERRIN GULLEY AR 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293611 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

09	165988	X	165988	-0-	-0-	-0-	165984	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	160986	X	160986	-0-	-0-	-0-	160986	2			N	-0-					-0-
11	158317	X	158317	-0-	-0-	-0-	158317	2			N	-0-					-0-
12	151069	X	151069	-0-	-0-	-0-	151069	2			N	-0-					-0-
01	152464	X	152464	-0-	-0-	-0-	152464	2			N	-0-					-0-
*02	131134	X	131134	-0-	-0-	-0-	131134	2			N	-0-					-0-

HERRIN GA 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293612 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11185 - 21005

09	142650	X	121113	-0-	-21537	-0-	121109	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	141515	X	114281	-0-	-27234	-0-	114281	2			N	-0-					-0-
11	135450	X	103469	-0-	-31981	-0-	103469	2			N	-0-					-0-
12	139965	X	101260	-0-	-38705	-0-	101260	2			N	-0-					-0-
01	139965	X	96629	-0-	-43336	-0-	96629	2			N	-0-					-0-
02	113036	X	83494	-0-	-29542	-0-	83494	2			N	-0-					-0-

HERRIN ABNEY 'H' WELL #: 1H RRCID -> 293614 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF. N/A

09	187770	X	143716	-0-	-44054	-0-	143712	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	188697	X	141140	-0-	-47557	-0-	141140	2			N	-0-					-0-
11	161910	X	131294	-0-	-30616	-0-	131294	2			N	-0-					-0-
12	167307	X	123755	-0-	-43552	-0-	123755	2			N	-0-					-0-
01	160208	X	118153	-0-	-42055	-0-	118153	2			N	-0-					-0-
02	134148	X	105764	-0-	-28384	-0-	105764	2			N	-0-					-0-

SPARKS MCJIMSEY B WELL #: 2H RRCID -> 293828 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11273 - 20763

09	146700	X	116239	-0-	-30461	-0-	116239	3			N	-0-					-0-
10	149606	X	115214	-0-	-34392	-0-	115205	3	9	9	N	8	8	8			-0-
11	131700	X	106261	-0-	-25439	-0-	106258	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	132866	X	104395	-0-	-28471	-0-	104389	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	127565	X	102443	-0-	-25122	-0-	102439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	108500	X	88139	-0-	-20361	-0-	88133	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SPARKS MLT WELL #: 1H RRCID -> 293840 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11490 - 23847

09	209970	X	171121	-0-	-38849	-0-	171121	3			N	-0-					-0-
10	216969	X	169974	-0-	-46995	-0-	169963	3	11	9	N	10	10	8			-0-
11	187200	X	157351	-0-	-29849	-0-	157348	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	191487	X	154842	-0-	-36645	-0-	154834	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	185008	X	151899	-0-	-33109	-0-	151892	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	159712	X	132013	-0-	-27699	-0-	132005	3	8	9	N	7	7	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPARKS MCJIMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 294183 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11514 - 20761

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
09	165720	X	131349	-0-	-34371	-0-	131349	3			N	-0-					-0-
10	169601	X	130180	-0-	-39421	-0-	130173	3	7	9	N	6	6	8			-0-
11	147540	X	120114	-0-	-27426	-0-	120112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	149730	X	118061	-0-	-31669	-0-	118057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	144305	X	116400	-0-	-27905	-0-	116397	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	122584	X	101024	-0-	-21560	-0-	101020	3	4	9	N	4	4	8			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294446 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11030 - 19986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	143370	X	111915	-0-	-31455	-0-	111915	3	N	-0-	-0-
10	141050	X	109605	-0-	-31445	-0-	109605	3	N	-0-	-0-
11	123420	X	100915	-0-	-22505	-0-	100915	3	N	-0-	-0-
12	127534	X	98402	-0-	-29132	-0-	98402	3	N	-0-	-0-
01	120714	X	94273	-0-	-26441	-0-	94273	3	N	-0-	-0-
02	104468	X	80546	-0-	-23922	-0-	80546	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294447 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11221 - 20805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	161310	X	127152	-0-	-34158	-0-	127152	3	N	-0-	-0-
10	159712	X	124639	-0-	-35073	-0-	124639	3	N	-0-	-0-
11	139860	X	114816	-0-	-25044	-0-	114816	3	N	-0-	-0-
12	144522	X	112133	-0-	-32389	-0-	112133	3	N	-0-	-0-
01	136431	X	107584	-0-	-28847	-0-	107584	3	N	-0-	-0-
02	118664	X	92209	-0-	-26455	-0-	92209	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294465 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11517 - 20468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	140760	X	112538	-0-	-28222	-0-	112538	3	N	-0-	-0-
10	138694	X	110963	-0-	-27731	-0-	110963	3	N	-0-	-0-
11	123270	X	102691	-0-	-20579	-0-	102691	3	N	-0-	-0-
12	127379	X	100759	-0-	-26620	-0-	100759	3	N	-0-	-0-
01	121954	X	97247	-0-	-24707	-0-	97247	3	N	-0-	-0-
02	105028	X	83772	-0-	-21256	-0-	83772	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 294523 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10883 - 19741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	223020	X	188225	-0-	-34795	-0-	188225	3	N	-0-	-0-
10	230454	X	182945	-0-	-47509	-0-	182945	3	N	-0-	-0-
11	204330	X	167851	-0-	-36479	-0-	167851	3	N	-0-	-0-
12	211141	X	163024	-0-	-48117	-0-	163024	3	N	-0-	-0-
01	201686	X	156358	-0-	-45328	-0-	156358	3	N	-0-	-0-
02	175672	X	135144	-0-	-40528	-0-	135144	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294524 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10932 - 20701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	192030	X	155849	-0-	-36181	-0-	155849	3	N	-0-	-0-
10	198431	X	151590	-0-	-46841	-0-	151590	3	N	-0-	-0-
11	176370	X	138911	-0-	-37459	-0-	138911	3	N	-0-	-0-
12	182249	X	134315	-0-	-47934	-0-	134315	3	N	-0-	-0-
01	170097	X	129517	-0-	-40580	-0-	129517	3	N	-0-	-0-
02	145460	X	111217	-0-	-34243	-0-	111217	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294547 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10818 - 21194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	206100	X	172161	-0-	-33939	-0-	172161	3	N	-0-	-0-
10	212970	X	167055	-0-	-45915	-0-	167055	3	N	-0-	-0-
11	190050	X	152615	-0-	-37435	-0-	152615	3	N	-0-	-0-
12	196385	X	148883	-0-	-47502	-0-	148883	3	N	-0-	-0-
01	185163	X	142792	-0-	-42371	-0-	142792	3	N	-0-	-0-
02	160692	X	122606	-0-	-38086	-0-	122606	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MASSINGALE MCCLARAN WELL #: 1H RRCID -> 294924 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11517 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160050	X	119469	-0-	-40581	-0-	119469	2			N	-0-					-0-
10	160301	X	119432	-0-	-40869	-0-	119432	2			N	-0-					-0-
11	137700	X	110099	-0-	-27601	-0-	110099	2			N	-0-					-0-
12	139407	X	107483	-0-	-31924	-0-	107483	2			N	-0-					-0-
01	134726	X	102711	-0-	-32015	-0-	102711	2			N	-0-					-0-
02	111496	X	87221	-0-	-24275	-0-	87221	2			N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 3H RRCID -> 294941 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11367 - 18807

09	197940	X	151620	-0-	-46320	-0-	151620	2			N	-0-					-0-
10	198617	X	151005	-0-	-47612	-0-	151005	2			N	-0-					-0-
11	167490	X	139420	-0-	-28070	-0-	139420	2			N	-0-					-0-
12	171895	X	136407	-0-	-35488	-0-	136407	2			N	-0-					-0-
01	169756	X	130659	-0-	-39097	-0-	130659	2			N	-0-					-0-
02	141512	X	113118	-0-	-28394	-0-	113118	2			N	-0-					-0-

CALLISON SH B WELL #: 2H RRCID -> 295245 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11356 - 23886

09	265140	X	218603	-0-	-46537	-0-	218603	2			N	-0-					-0-
10	273978	X	209160	-0-	-64818	-0-	209160	2			N	-0-					-0-
11	250890	X	197945	-0-	-52945	-0-	197945	2			N	-0-					-0-
12	247349	X	195548	-0-	-51801	-0-	195548	2			N	-0-					-0-
01	233833	X	189821	-0-	-44012	-0-	189821	2			N	-0-					-0-
02	204036	X	163111	-0-	-40925	-0-	163111	2			N	-0-					-0-

CALLISON SMH WELL #: 1H RRCID -> 295246 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11260 - 23199

09	251100	X	187325	-0-	-63775	-0-	187325	2			N	-0-					-0-
10	249395	X	179802	-0-	-69593	-0-	179802	2			N	-0-					-0-
11	221700	X	168104	-0-	-53596	-0-	168104	2			N	-0-					-0-
12	221278	X	160357	-0-	-60921	-0-	160357	2			N	-0-					-0-
01	202864	X	151363	-0-	-51501	-0-	151363	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	137777	-0-	-37055	-0-	137777	2			N	-0-					-0-

OWEN RHB WELL #: 1H RRCID -> 295299 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11400 - 26167

09	282840	X	222931	-0-	-59909	-0-	222931	2			N	-0-					-0-
10	281170	X	209989	-0-	-71181	-0-	209989	2			N	-0-					-0-
11	272100	X	201526	-0-	-70574	-0-	201526	2			N	-0-					-0-
12	281170	X	197156	-0-	-84014	-0-	197156	2			N	-0-					-0-
01	246419	X	177615	-0-	-68804	-0-	366	1	177249	2	N	-0-					-0-
02	208068	X	155727	-0-	-52341	-0-	1227	1	154500	2	N	-0-					-0-

THANOS BOSH HB WELL #: 1H RRCID -> 295316 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11649 - 26305

09	325560	X	247472	-0-	-78088	-0-	247472	2			N	-0-					-0-
10	326275	X	219271	-0-	-107004	-0-	219271	2			N	-0-					-0-
11	315750	X	195435	-0-	-120315	-0-	195435	2			N	-0-					-0-
12	326275	X	217479	-0-	-108796	-0-	217479	2			N	-0-					-0-
01	280426	X	196892	-0-	-83534	-0-	406	1	196486	2	N	-0-					-0-
02	230972	X	179672	-0-	-51300	-0-	1415	1	178257	2	N	-0-					-0-

CALLISON SH A WELL #: 1H RRCID -> 295388 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11576 - 24035

09	244920	X	183532	-0-	-61388	-0-	183532	2			N	-0-					-0-
10	244218	X	176551	-0-	-67667	-0-	176551	2			N	-0-					-0-
11	220230	X	164454	-0-	-55776	-0-	164454	2			N	-0-					-0-
12	218395	X	161211	-0-	-57184	-0-	161211	2			N	-0-					-0-
01	199144	X	154671	-0-	-44473	-0-	154671	2			N	-0-					-0-
02	171304	X	132021	-0-	-39283	-0-	132021	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BRYANT GULLEY KBG WELL #: 1H RRCID -> 295408 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11134 - 26377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522690	X	357035	-0-	-165655	-0-	357031	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	493923	X	349319	-0-	-144604	-0-	349319	2			N	-0-					-0-
11	409920	X	321244	-0-	-88676	-0-	321244	2			N	-0-					-0-
12	411742	X	300760	-0-	-110982	-0-	300760	2			N	-0-					-0-
01	394165	X	298383	-0-	-95782	-0-	298383	2			N	-0-					-0-
02	333228	X	256162	-0-	-77066	-0-	256162	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG C WELL #: 3H RRCID -> 295457 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11353 - 26344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647160	X	488477	-0-	-158683	-0-	488473	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	630354	X	469753	-0-	-160601	-0-	469753	2			N	-0-					-0-
11	537120	X	435381	-0-	-101739	-0-	435381	2			N	-0-					-0-
12	555024	X	400678	-0-	-154346	-0-	400678	2			N	-0-					-0-
01	542903	X	406880	-0-	-136023	-0-	406880	2			N	-0-					-0-
02	455924	X	348606	-0-	-107318	-0-	348606	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS BG WELL #: 1H RRCID -> 295865 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11352 - 26440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457860	X	317395	-0-	-140465	-0-	317392	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	424452	X	307659	-0-	-116793	-0-	307659	2			N	-0-					-0-
11	367920	X	278171	-0-	-89749	-0-	278171	2			N	-0-					-0-
12	369644	X	255522	-0-	-114122	-0-	255522	2			N	-0-					-0-
01	353555	X	251247	-0-	-102308	-0-	251247	2			N	-0-					-0-
02	296240	X	215072	-0-	-81168	-0-	215072	2			N	-0-					-0-

BRYANT RAINS KBG B WELL #: 2H RRCID -> 295866 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11288 - 26460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370560	X	235006	-0-	-135554	-0-	235003	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	345712	X	226611	-0-	-119101	-0-	226611	2			N	-0-					-0-
11	281430	X	204121	-0-	-77309	-0-	204121	2			N	-0-					-0-
12	276489	X	196389	-0-	-80100	-0-	196389	2			N	-0-					-0-
01	262446	X	189350	-0-	-73096	-0-	189350	2			N	-0-					-0-
02	219352	X	160173	-0-	-59179	-0-	160173	2			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 295945 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11659 - 23156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326520	X	268272	-0-	-58248	-0-	268272	2			N	-0-					-0-
10	318587	X	230170	-0-	-88417	-0-	230170	2			N	-0-					-0-
11	275910	X	207772	-0-	-68138	-0-	207772	2			N	-0-					-0-
12	277202	X	198139	-0-	-79063	-0-	198139	2			N	-0-					-0-
01	277202	X	186642	-0-	-90560	-0-	186642	2			N	-0-					-0-
02	250376	X	156555	-0-	-93821	-0-	156555	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 295946 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11372 - 22874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322020	X	238817	-0-	-83203	-0-	238817	2			N	-0-					-0-
10	320540	X	185101	-0-	-135439	-0-	185101	2			N	-0-					-0-
11	280560	X	172209	-0-	-108351	-0-	172209	2			N	-0-					-0-
12	246791	X	169937	-0-	-76854	-0-	169937	2			N	-0-					-0-
01	246791	X	162189	-0-	-84602	-0-	162189	2			N	-0-					-0-
02	222908	X	137151	-0-	-85757	-0-	137151	2			N	-0-					-0-

HAMILTON VERHALEN B WELL #: 2H RRCID -> 295947 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11566 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179070	X	87964	-0-	-91106	-0-	87964	2			N	-0-					-0-
10	175553	X	80756	-0-	-94797	-0-	80756	2			N	-0-					-0-
11	169890	X	79189	-0-	-90701	-0-	79189	2			N	-0-					-0-
12	130944	X	78929	-0-	-52015	-0-	78929	2			N	-0-					-0-
01	90892	X	76272	-0-	-14620	-0-	76272	2			N	-0-					-0-
02	82096	X	65808	-0-	-16288	-0-	65808	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT RAINS KBG A WELL #: 1H RRCID -> 295963 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11352 - 26569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	469080	X	324878	-0-	-144202	-0-	324875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	444664	X	313448	-0-	-131216	-0-	313448	2			N	-0-					-0-
11	351510	X	283729	-0-	-67781	-0-	283729	2			N	-0-					-0-
12	363227	X	264297	-0-	-98930	-0-	264297	2			N	-0-					-0-
01	355198	X	262392	-0-	-92806	-0-	262392	2			N	-0-					-0-
02	303212	X	221428	-0-	-81784	-0-	221428	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 3H RRCID -> 296906 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11402 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266310	X	141968	-0-	-124342	-0-	141968	2			N	-0-					-0-
10	230950	X	173350	-0-	-57600	-0-	173350	2			N	-0-					-0-
11	169586	X	169586	-0-	-0-	-0-	169586	2			N	-0-					-0-
12	176611	X	176611	-0-	-0-	-0-	176611	2			N	-0-					-0-
01	173352	X	167282	-0-	-6070	-0-	167282	2			N	-0-					-0-
02	158284	X	141670	-0-	-16614	-0-	141670	2			N	-0-					-0-

COX "H" WELL #: 2H RRCID -> 296909 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11564 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173430	X	93365	-0-	-80065	-0-	93365	2			N	-0-					-0-
10	170562	X	142308	-0-	-28254	-0-	142308	2			N	-0-					-0-
11	140487	X	140487	-0-	-0-	-0-	140487	2			N	-0-					-0-
12	138787	X	138787	-0-	-0-	-0-	138787	2			N	-0-					-0-
01	142321	X	126171	-0-	-16150	-0-	126171	2			N	-0-					-0-
02	131124	X	105879	-0-	-25245	-0-	105879	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH A WELL #: 1H RRCID -> 297170 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11548 - 24138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733530	X	651076	-0-	-82454	-0-	651076	2			N	-0-					-0-
10	757981	X	623211	-0-	-134770	-0-	623211	2			N	-0-					-0-
11	657630	X	595650	-0-	-61980	-0-	595650	2			N	-0-					-0-
12	679551	X	546373	-0-	-133178	-0-	546373	2			N	-0-					-0-
01	679551	X	495426	-0-	-184125	-0-	495426	2			N	-0-					-0-
02	607684	X	410139	-0-	-197545	-0-	410139	2			N	-0-					-0-

CADENHEAD GBH B WELL #: 2H RRCID -> 297171 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11640 - 24400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680970	X	588169	-0-	-92801	-0-	588169	2			N	-0-					-0-
10	563501	X	563501	-0-	-0-	-0-	563501	2			N	-0-					-0-
11	609690	X	513324	-0-	-96366	-0-	513324	2			N	-0-					-0-
12	630013	X	473844	-0-	-156169	-0-	473844	2			N	-0-					-0-
01	630013	X	434694	-0-	-195319	-0-	434694	2			N	-0-					-0-
02	548968	X	362318	-0-	-186650	-0-	362318	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC C WELL #: 3H RRCID -> 297847 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11515 - 23728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		1901	-0-	1901	1901	1901	2			N	-0-					-0-
09	468180	X	425190	-0-	-42990	-0-	425190	2			N	-0-					-0-
10	483786	X	426608	-0-	-57178	-0-	426608	2			N	-0-					-0-
11	468180	X	412566	-0-	-55614	-0-	412566	2			N	-0-					-0-
12	439363	X	374820	-0-	-64543	-0-	374820	2			N	-0-					-0-
01	439363	X	333653	-0-	-105710	-0-	333653	2			N	-0-					-0-
02	396844	X	271357	-0-	-125487	-0-	271357	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN VERHALEN A WELL #: 1H RRCID -> 297923 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11295 - 23011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		263653	-0-	263653	264682	263653	2			N	-0-					-0-
10	558424	X	293742	-0-	-264682	-0-	293742	2			N	-0-					-0-
11	291780	X	290444	-0-	-1336	-0-	290444	2			N	-0-					-0-
12	296128	X	296128	-0-	-0-	-0-	296128	2			N	-0-					-0-
01	293756	X	280601	-0-	-13155	-0-	280601	2			N	-0-					-0-
02	271068	X	236972	-0-	-34096	-0-	236972	2			N	-0-					-0-

VERHALEN ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298008 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11530 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		363543	-0-	363543	365643	363543	2			N	-0-					-0-
10	728284	X	362641	-0-	-365643	-0-	362641	2			N	-0-					-0-
11	404250	X	343005	-0-	-61245	-0-	343005	2			N	-0-					-0-
12	417725	X	319260	-0-	-98465	-0-	319260	2			N	-0-					-0-
01	417725	X	285281	-0-	-132444	-0-	285281	2			N	-0-					-0-
02	339304	X	235843	-0-	-103461	-0-	235843	2			N	-0-					-0-

BLOCKER SUS B WELL #: 2H RRCID -> 298876 COMPL. DATE 11/24/2024 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

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

SANDERS SB WELL #: 1H RRCID -> 298894 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11172 PERF. N/A

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

HARRISON LH C WELL #: 3H RRCID -> 298895 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 11252 PERF. N/A

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

HARRISON LH D WELL #: 4H RRCID -> 298902 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 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
09	3000	N	3375	-0-	375	1324	3360	2	15	9	N	14					287
10	4941	X	3617	-0-	-1324	-0-	3617	2			N	-0-					287
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-	169	1			118
12	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					118
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					118
*02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					118

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					77
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					77
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					77
12	682	N	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					77
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					77
02	448	N	204	-0-	-244	-0-	204	2			N	-0-					77

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 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
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-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					314

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 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
09	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					175
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					175
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					175
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					175
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 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
09	2040	N	1578	-0-	-462	-0-	1578	2			N	-0-					10
10	2108	N	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			N	-0-					10
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					10
12	1643	N	467	-0-	-1176	-0-	467	2			N	-0-					10
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					10
02	448	N	163	-0-	-285	-0-	163	2			N	-0-					10

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 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
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					3
10	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					3
11	8010	X	6026	-0-	-1984	-0-	6026	2			N	-0-					3
12	8277	X	6063	-0-	-2214	-0-	6063	2			N	-0-					3
01	8370	X	7681	-0-	-689	-0-	7681	2			N	-0-					3
*02	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-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

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	1837	-0-	-1793	-0-	1823	2	14	9	Y	13			13
10	3751	X	1647	-0-	-2104	-0-	1647	2			Y	-0-			13
11	3030	X	1591	-0-	-1439	-0-	1591	2			Y	-0-			13
12	2449	X	1414	-0-	-1035	-0-	1414	2			Y	-0-			13
01	1984	X	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-			13
02	1708	X	927	-0-	-781	-0-	927	2			Y	-0-			13

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 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
09	3000	X	2446	-0-	-554	-0-	2446	2			N	-0-			5
10	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	2			N	-0-			5
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-			5
12	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	2491	2			N	-0-			5
01	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-			5
02	2800	X	1639	-0-	-1161	-0-	1639	2			N	-0-			5

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 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
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			214
10	3379	X	2671	-0-	-708	-0-	2671	2			N	-0-			214
11	3270	X	1955	-0-	-1315	-0-	1955	2			N	-0-			214
12	3565	X	2844	-0-	-721	-0-	2844	2			N	-0-			214
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	2597	2			N	-0-			214
02	3220	X	2525	-0-	-695	-0-	2525	2			N	-0-			214

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4479	2	2	9	Y	2			30
10	5177	X	997	-0-	-4180	-0-	997	2			Y	-0-			30
11	5010	X	1188	-0-	-3822	-0-	1188	2			Y	-0-			30
12	5177	X	664	-0-	-4513	-0-	664	2			Y	-0-			30
01	4619	X	621	-0-	-3998	-0-	621	2			Y	-0-			30
02	4172	X	3443	-0-	-729	-0-	3443	2			Y	-0-			30

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	6553	-0-	-1427	-0-	6545	2	8	9	Y	7			109
10	9455	X	8440	-0-	-1015	-0-	8440	2			Y	-0-			109
11	9150	X	8078	-0-	-1072	-0-	8078	2			Y	-0-			109
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			Y	-0-			109
01	8432	X	8099	-0-	-333	-0-	8099	2			Y	-0-			109
*02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-			109

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19830	X	10608	-0-	-9222	-0-	10608	2			Y	-0-			1
10	20491	X	10346	-0-	-10145	-0-	10346	2			Y	-0-			1
11	13620	X	12912	-0-	-708	-0-	12912	2			Y	-0-			1
12	14074	X	9679	-0-	-4395	-0-	9679	2			Y	-0-			1
01	12772	X	10795	-0-	-1977	-0-	10795	2			Y	-0-			1
02	12040	X	10999	-0-	-1041	-0-	10999	2			Y	-0-			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	13221	-0-	-2589	-0-	13221	2			Y	-0-					1
10	16337	X	14044	-0-	-2293	-0-	14044	2			Y	-0-					1
11	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	19653	2			Y	-0-					1
12	16337	X	13667	-0-	-2670	-0-	13667	2			Y	-0-					1
01	15562	X	8726	-0-	-6836	-0-	8726	2			Y	-0-					1
02	14756	X	8287	-0-	-6469	-0-	8287	2			Y	-0-					1

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2			N	-0-					127
10	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8560	2	2	9	N	2	2	8			127
11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5150	2	4	9	N	4	4	8			127
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					127
01	8370	X	2174	-0-	-6196	-0-	2173	2	1	9	N	1	1	8			127
02	7560	X	1884	-0-	-5676	-0-	1883	2	1	9	N	1	1	8			127

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	5534	-0-	-2086	-0-	5534	2			Y	-0-					-0-
10	7657	X	4915	-0-	-2742	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	4524	-0-	-2886	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	4606	-0-	-3051	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	4715	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	2835	-0-	-2317	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10371	2			Y	-0-					-0-
10	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10401	2			Y	-0-					-0-
11	9990	X	9024	-0-	-966	-0-	9024	2			Y	-0-					-0-
12	10726	X	7867	-0-	-2859	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			Y	-0-					-0-
02	9688	X	6397	-0-	-3291	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	2061	-0-	-1719	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2371	-0-	-1535	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
11	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

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.	-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-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
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

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-	51	7	68
10	372 N	77	-0-	-295	-0-	77	2		N	-0-			68
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1		N	-0-			68
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-			68
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			68
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-				N	-0-			68

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 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
09	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-	2	7			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	48	1	566	2	Y	2					2
							2	9									
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			Y	-0-					2
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	543	2			Y	-0-					2

VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

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-

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

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-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

09	4230	X	3581	-0-	-649	-0-	151	1	3430	2	N	-0-	103	7			-0-
10	3937	X	3451	-0-	-486	-0-	156	1	3295	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2636	-0-	-1174	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2257	-0-	-1494	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2633	-0-	-1056	-0-	13	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1007	-0-	-2325	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					7
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					7
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					7
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					7
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					7
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

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-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

09	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-			12
10	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		N	-0-			12
11	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2		N	-0-			12
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			12
01	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			12
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			12

SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

09	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2		N	-0-			27
10	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2		N	-0-			27
11	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2		N	-0-			27
12	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	14156	2		N	-0-			27
01	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2		N	-0-			27
02	12163 X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2		N	-0-			27

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

09	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2		N	-0-			-0-
10	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2		N	-0-			-0-
11	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2		N	-0-			-0-
12	8356 X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2		N	-0-			-0-
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2		N	-0-			-0-
02	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

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-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

09	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2		N	-0-			-0-
10	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			-0-
12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
02	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	3824	2			N	-0-					12
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4113	2	22	9	N	20					32
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					32
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					32
01	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					32
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4147	2	3	9	N	3					35

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	9600	-0-	-2130	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9722	-0-	-1934	-0-	9722	2			N	-0-					-0-
11	10860	X	9269	-0-	-1591	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	8179	-0-	-2919	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8038	-0-	-2254	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5854	-0-	-3106	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					65
10	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					65
11	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					65
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					65
01	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					65
02	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					65

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66556	X	66556	-0-	-0-	-0-	4050	1	62506	2	N	-0-					-0-
10	63140	X	63140	-0-	-0-	-0-	2338	1	60802	2	N	-0-					-0-
11	58797	X	58797	-0-	-0-	-0-	1982	1	56815	2	N	-0-					-0-
12	68789	X	58843	-0-	-9946	-0-	2885	1	55958	2	N	-0-					-0-
01	68789	X	64658	-0-	-4131	-0-	9345	1	55313	2	N	-0-					-0-
02	62132	X	60634	-0-	-1498	-0-	8096	1	52538	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70260	X	42482	-0-	-27778	-0-	154	1	42328	2	N	-0-					16
10	66805	X	46041	-0-	-20764	-0-	1372	1	44669	2	N	-0-					16
11	61950	X	43331	-0-	-18619	-0-	1892	1	41439	2	N	-0-					16
12	51274	X	41031	-0-	-10243	-0-	1037	1	39994	2	N	-0-					16
01	48980	X	40140	-0-	-8840	-0-	956	1	39184	2	N	-0-					16
02	41580	X	7075	-0-	-34505	-0-	7075	2			N	-0-					16

SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28617	X	28617	-0-	-0-	-0-	763	1	27854	2	N	-0-					-0-
10	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
11	28762	X	28762	-0-	-0-	-0-	28762	2			N	-0-					-0-
12	27442	X	27442	-0-	-0-	-0-	407	1	27035	2	N	-0-					-0-
01	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	548	1	27187	2	N	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	378	1	1699	2	N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34249	X	34249	-0-	-0-	-0-	68	1	34181	2	N	-0-					-0-
10	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	105	1	35489	2	N	-0-					-0-
11	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	33602	2			N	-0-					-0-
12	33504	X	33504	-0-	-0-	-0-	33504	2			N	-0-					-0-
01	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	32236	2			N	-0-					-0-
02	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	195	1	28620	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	427	1	41764	2	N	-0-			-0-
10	42063	X	42063	-0-	-0-	-0-	515	1	41548	2	N	-0-			-0-
11	39394	X	39394	-0-	-0-	-0-	331	1	39063	2	N	-0-			-0-
12	40332	X	40332	-0-	-0-	-0-	351	1	39981	2	N	-0-			-0-
01	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	231	1	39254	2	N	-0-			-0-
02	36610	X	36610	-0-	-0-	-0-	36610	2			N	-0-			-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	48	1	24375	2	N	-0-			3
10	23670	X	23670	-0-	-0-	-0-	70	1	23600	2	N	-0-			3
11	23486	X	23486	-0-	-0-	-0-	23486	2			N	-0-			3
12	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	2			N	-0-			3
01	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	23641	2			N	-0-			3
*02	21368	X	21368	-0-	-0-	-0-	144	1	21224	2	N	-0-			3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35460	X	31935	-0-	-3525	-0-	323	1	31612	2	N	-0-			-0-
10	36487	X	32519	-0-	-3968	-0-	398	1	32121	2	N	-0-			-0-
11	34650	X	29320	-0-	-5330	-0-	246	1	29074	2	N	-0-			-0-
12	35805	X	30320	-0-	-5485	-0-	264	1	30056	2	N	-0-			-0-
01	34317	X	29572	-0-	-4745	-0-	173	1	29399	2	N	-0-			-0-
02	29820	X	25933	-0-	-3887	-0-	25933	2			N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41520	X	39500	-0-	-2020	-0-	307	1	39193	2	N	-0-			-0-
10	43710	X	38974	-0-	-4736	-0-	140	1	38834	2	N	-0-			-0-
11	44400	X	36744	-0-	-7656	-0-	36744	2			N	-0-			-0-
12	45880	X	42937	-0-	-2943	-0-	670	1	42267	2	N	-0-			-0-
01	45880	X	40455	-0-	-5425	-0-	40455	2			N	-0-			-0-
02	36876	X	35061	-0-	-1815	-0-	3199	1	31862	2	N	-0-			-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54210	X	52570	-0-	-1640	-0-	2092	1	50478	2	N	-0-			-0-
10	56017	X	54202	-0-	-1815	-0-	1147	1	53055	2	N	-0-			-0-
11	55350	X	49765	-0-	-5585	-0-	358	1	49407	2	N	-0-			-0-
12	57195	X	49981	-0-	-7214	-0-	2196	1	47785	2	N	-0-			-0-
01	57195	X	47220	-0-	-9975	-0-	1652	1	45568	2	N	-0-			-0-
02	49056	X	41861	-0-	-7195	-0-	1537	1	40324	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39420	X	35637	-0-	-3783	-0-	2169	1	33468	2	N	-0-			-0-
10	40734	X	35418	-0-	-5316	-0-	1311	1	34107	2	N	-0-			-0-
11	39420	X	33959	-0-	-5461	-0-	1145	1	32814	2	N	-0-			-0-
12	38812	X	33866	-0-	-4946	-0-	1661	1	32205	2	N	-0-			-0-
01	37541	X	32917	-0-	-4624	-0-	4757	1	28160	2	N	-0-			-0-
02	33264	X	28499	-0-	-4765	-0-	3805	1	24694	2	N	-0-			-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37440	X	31102	-0-	-6338	-0-	1893	1	29209	2	N	-0-			-0-
10	38688	X	26963	-0-	-11725	-0-	998	1	25965	2	N	-0-			-0-
11	37440	X	29522	-0-	-7918	-0-	995	1	28527	2	N	-0-			-0-
12	42992	X	42992	-0-	-0-	-0-	2108	1	40884	2	N	-0-			-0-
01	45412	X	45412	-0-	-0-	-0-	6563	1	38849	2	N	-0-			-0-
02	37116	X	37116	-0-	-0-	-0-	4956	1	32160	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 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
09	69094	X	69094	-0-	-0-	-0-	753	1	68341	2	N	-0-			-0-
10	65668	X	65668	-0-	-0-	-0-	753	1	64915	2	N	-0-			-0-
11	59267	X	59267	-0-	-0-	-0-	448	1	58819	2	N	-0-			-0-
12	58697	X	58697	-0-	-0-	-0-	645	1	58052	2	N	-0-			-0-
01	56385	X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-			-0-
02	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	875	1	47850	2	N	-0-			-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

09	61950	X	61950	-0-	-0-	-0-	675	1	61275	2	N	-0-			-0-
10	52666	X	52666	-0-	-0-	-0-	604	1	52062	2	N	-0-			-0-
11	44999	X	44999	-0-	-0-	-0-	340	1	44659	2	N	-0-			-0-
12	42581	X	42581	-0-	-0-	-0-	468	1	42113	2	N	-0-			-0-
01	39150	X	39150	-0-	-0-	-0-	39150	2			N	-0-			-0-
02	34023	X	34023	-0-	-0-	-0-	611	1	33412	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

09	58770	X	56384	-0-	-2386	-0-	832	1	55552	2	N	-0-			-0-
10	55929	X	55929	-0-	-0-	-0-	972	1	54957	2	N	-0-			-0-
11	58140	X	52360	-0-	-5780	-0-	556	1	51804	2	N	-0-			-0-
12	60078	X	54171	-0-	-5907	-0-	1304	1	52867	2	N	-0-			-0-
01	60078	X	48227	-0-	-11851	-0-	48227	2			N	-0-			-0-
02	52612	X	44180	-0-	-8432	-0-	659	1	43521	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

09	55650	X	40681	-0-	-14969	-0-	600	1	40081	2	N	-0-			-0-
10	57505	X	40621	-0-	-16884	-0-	706	1	39915	2	N	-0-			-0-
11	55650	X	36364	-0-	-19286	-0-	386	1	35978	2	N	-0-			-0-
12	52390	X	37021	-0-	-15369	-0-	891	1	36130	2	N	-0-			-0-
01	42811	X	37004	-0-	-5807	-0-	37004	2			N	-0-			-0-
02	37968	X	31066	-0-	-6902	-0-	464	1	30602	2	N	-0-			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

09	62730	X	55298	-0-	-7432	-0-	816	1	54482	2	N	-0-			-0-
10	54040	X	54040	-0-	-0-	-0-	939	1	53101	2	N	-0-			-0-
11	55770	X	49634	-0-	-6136	-0-	527	1	49107	2	N	-0-			-0-
12	57629	X	50856	-0-	-6773	-0-	1225	1	49631	2	N	-0-			-0-
01	57629	X	49418	-0-	-8211	-0-	49418	2			N	-0-			-0-
02	51604	X	42319	-0-	-9285	-0-	632	1	41687	2	N	-0-			-0-

HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

09	80640	X	68776	-0-	-11864	-0-	4185	1	64591	2	N	-0-			-0-
10	83328	X	68246	-0-	-15082	-0-	2527	1	65719	2	N	-0-			-0-
11	78090	X	64583	-0-	-13507	-0-	2177	1	62406	2	N	-0-			-0-
12	77872	X	63234	-0-	-14638	-0-	3101	1	60133	2	N	-0-			-0-
01	75082	X	64213	-0-	-10869	-0-	9280	1	54933	2	N	-0-			-0-
02	64204	X	54936	-0-	-9268	-0-	7335	1	47601	2	N	-0-			-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 293978 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11728 - 21627

09	164760	X	125284	-0-	-39476	-0-	953	1	124331	2	N	-0-			-0-
10	165292	X	121517	-0-	-43775	-0-	266	1	121251	2	N	-0-			-0-
11	149370	X	113181	-0-	-36189	-0-	113181	2			N	-0-			-0-
12	145142	X	107356	-0-	-37786	-0-	107356	2			N	-0-			-0-
01	144708	X	104929	-0-	-39779	-0-	104929	2			N	-0-			-0-
02	116928	X	73716	-0-	-43212	-0-	1141	1	72575	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 294090 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11575 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145560	X	106981	-0-	-38579	-0-	814	1	106167	2	N	-0-					-0-
10	144460	X	103947	-0-	-40513	-0-	227	1	103720	2	N	-0-					-0-
11	128730	X	97328	-0-	-31402	-0-	97328	2			N	-0-					-0-
12	123752	X	93672	-0-	-30080	-0-	93672	2			N	-0-					-0-
01	116963	X	90360	-0-	-26603	-0-	90360	2			N	-0-					-0-
02	99848	X	63739	-0-	-36109	-0-	987	1	62752	2	N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	9	1	2082	2	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	7	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	6	1	852	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	646	-0-	-284	-0-	15	1	631	2	N	-0-					-0-
10	930	N	516	-0-	-414	-0-	16	1	500	2	N	-0-					-0-
11	780	N	589	-0-	-191	-0-	9	1	580	2	N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	14	1	876	2	N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	12	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	711	-0-	-9	-0-	9	1	702	2	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	453	-0-	-1017	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	15	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	8	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	12	1	941	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 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
09	1290	N	868	-0-	-422	-0-	15	1	853	2	N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	15	1	1926	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1514	-0-	-256	-0-	15	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	16	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1532	-0-	-421	-0-	9	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1028	-0-	-372	-0-	11	1	1017	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	645	-0-	-6525	-0-	1	1	644	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
11	31494	X	31494	-0-	-0-	-0-	14	1	31480	2	N	-0-			-0-
12	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	16	1	35925	2	N	-0-			-0-
01	35663	X	35663	-0-	-0-	-0-	15	1	35648	2	N	-0-			-0-
02	28615	X	28615	-0-	-0-	-0-	14	1	28601	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2383	-0-	-107	-0-	4	1	2379	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	4	1	2377	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2345	-0-	-295	-0-	4	1	2341	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	4	1	2558	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2491	-0-	-237	-0-	4	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	4	1	2284	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	15	1	3745	2	N	-0-			-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	16	1	4641	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	15	1	4358	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4071	-0-	-579	-0-	16	1	4055	2	N	-0-			-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	15	1	4700	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3947	-0-	-253	-0-	14	1	3933	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	405	-0-	-1485	-0-	1	1	404	2	N	-0-			-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	3	1	2354	2	N	-0-			-0-
11	810	N	693	-0-	-117	-0-	2	1	691	2	N	-0-			-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	3	1	1652	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	925	-0-	-1028	-0-	4	1	921	2	N	-0-			-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	3	1	2116	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2143	-0-	-347	-0-	15	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	16	1	2250	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	2011	-0-	-419	-0-	11	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	14	1	2485	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	14	1	2177	2	N	-0-			-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	13	1	2107	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	1219	-0-	-821	-0-	14	1	1205	2	N	-0-			-0-
10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	16	1	2623	2	N	-0-			-0-
11	2370	X	664	-0-	-1706	-0-	10	1	654	2	N	-0-			-0-
12	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	11	1	2764	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1272	-0-	-1363	-0-	9	1	1263	2	N	-0-			-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	12	1	1515	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	2	N	-0-			-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-			-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-			-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	-0-			-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-			-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	4	1	1616	2	N	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	3	1	1627	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	4	1	1542	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	4	1	1645	2	N	-0-			-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	4	1	2005	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1352	-0-	-104	-0-	3	1	1349	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2088	-0-	-942	-0-	3	1	2085	2	N	-0-			22
10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	8	1	2255	2	N	-0-			22
11	3030	X	1673	-0-	-1357	-0-	7	1	1666	2	N	-0-			22
12	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	7	1	2272	2	N	-0-			22
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	6	1	2102	2	N	-0-			22
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	6	1	2077	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	2865	-0-	-1125	-0-	9	1	2856	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	14	1	3741	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	2865	-0-	-1125	-0-	14	1	2851	2	N	-0-			-0-
12	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	14	1	3041	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3324	-0-	-427	-0-	13	1	3311	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	2570	-0-	-818	-0-	12	1	2558	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	7	1	1069	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	7	1	1129	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	977	-0-	-170	-0-	8	1	969	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	7	1	1030	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	895	-0-	-169	-0-	7	1	888	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2713	-0-	-287	-0-	15	1	2698	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	16	1	2710	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	2586	-0-	-234	-0-	14	1	2572	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2624	-0-	-290	-0-	16	1	2608	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2579	-0-	-335	-0-	15	1	2564	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2397	-0-	-123	-0-	14	1	2383	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1062	-0-	-948	-0-	2	1	1060	2	N	-0-			-0-
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	3	1	1921	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	2	1	1703	2	N	-0-			-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	3	1	1097	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	953	-0-	-969	-0-	2	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1033	-0-	-563	-0-	3	1	1030	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	2086	-0-	-74	-0-	5	1	2081	2	N	-0-			-0-
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	5	1	2843	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	1510	-0-	-1700	-0-	9	1	1501	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	1299	-0-	-2018	-0-	4	1	1295	2	N	-0-			-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	5	1	3356	2	N	-0-			-0-
02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	6	1	2624	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	15	1	5777	2	N	-0-			-0-
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	16	1	6289	2	N	-0-			-0-
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	15	1	8199	2	N	-0-			-0-
12	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	16	1	9295	2	N	-0-			-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	15	1	7474	2	N	-0-			-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	14	1	6554	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1758	-0-	-702	-0-	8	1	1750	2	N	-0-			-0-
10	2542	X	2330	-0-	-212	-0-	9	1	2321	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	8	1	2073	2	N	-0-			-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	9	1	2879	2	N	-0-			-0-
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	11	1	2467	2	N	-0-			-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	4	1	2559	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	13	1	3791	2	N	-0-			-0-
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	16	1	2665	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2511	-0-	-99	-0-	13	1	2498	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2938	-0-	-565	-0-	16	1	2922	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2625	-0-	-878	-0-	14	1	2611	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	1840	-0-	-1324	-0-	14	1	1826	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	6	1	2642	2	N	-0-			-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	2	N	-0-			-0-
11	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	7	1	2583	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2262	-0-	-280	-0-	7	1	2255	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2427	-0-	-115	-0-	7	1	2420	2	N	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	5	1	2505	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	538	-0-	-2252	-0-	2	1	536	2	N	-0-			-0-
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	7	1	4202	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1572	-0-	-1368	-0-	7	1	1565	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	720	-0-	-2318	-0-	3	1	717	2	N	-0-			-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	12	1	5259	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	1360	-0-	-2448	-0-	6	1	1354	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27600	X	14609	-0-	-12991	-0-	15	1	14594	2	N	-0-			-0-
10	25203	X	13491	-0-	-11712	-0-	15	1	13476	2	N	-0-			-0-
11	21450	X	11787	-0-	-9663	-0-	15	1	11772	2	N	-0-			-0-
12	19189	X	10942	-0-	-8247	-0-	15	1	10927	2	N	-0-			-0-
01	16988	X	9544	-0-	-7444	-0-	14	1	9530	2	N	-0-			-0-
02	13636	X	8198	-0-	-5438	-0-	12	1	8186	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	941	-0-	-1879	-0-	29	1	912	2	N	-0-			-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	27	1	2645	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	27	1	2651	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	19	1	2998	2	N	-0-			-0-
02	2884	X	2278	-0-	-606	-0-	22	1	2256	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	1869	-0-	-681	-0-	6	1	1863	2	N	-0-					-0-
10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	6	1	3245	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1778	-0-	-652	-0-	4	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	6	1	2858	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	6	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2176	-0-	-764	-0-	5	1	2171	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	5	1	2829	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2988	-0-	-19	-0-	7	1	2981	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2293	-0-	-617	-0-	8	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2729	-0-	-216	-0-	5	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2879	-0-	-97	-0-	6	1	2873	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	5	1	2618	2	N	-0-					-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	4135	-0-	-5	-0-	15	1	4120	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	15	1	4092	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3756	-0-	-384	-0-	15	1	3741	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3713	-0-	-565	-0-	15	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3694	-0-	-584	-0-	15	1	3679	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	685	-0-	-3179	-0-	3	1	682	2	N	-0-					-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	8	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2660	-0-	-626	-0-	8	1	2652	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	6	1	2740	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2292	-0-	-1273	-0-	7	1	2285	2	N	-0-					-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	10	1	3638	2	N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	8	1	3252	2	N	-0-					-0-

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3991	-0-	-299	-0-	8	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3638	-0-	-795	-0-	8	1	3630	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3866	-0-	-334	-0-	7	1	3859	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	5	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	6	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3434	-0-	-290	-0-	5	1	3429	2	N	-0-					-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	6	1	791	2	N	-0-					-0-
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	151	-0-	-239	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
12	837	N	173	-0-	-664	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	8	1	293	2	N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4074	-0-	-486	-0-	5	1	4069	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	1885	-0-	-2145	-0-	5	1	1880	2	N	-0-					-0-
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	6	1	4716	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	5	1	4155	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4102	-0-	-114	-0-	5	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4065	-0-	-247	-0-	5	1	4060	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	2415	-0-	-1035	-0-	6	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	6	1	2722	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	871	-0-	-2519	-0-	5	1	866	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	841	-0-	-2445	-0-	4	1	837	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	5	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	7	1	3868	2	N	-0-					-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	2	N	-0-					-0-
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	2	1	1972	2	N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	3	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	1	1	980	2	N	-0-					-0-
01	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	5	1	3007	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1	1	1666	2	N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1415	-0-	-1195	-0-	9	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	2303	-0-	-53	-0-	6	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1605	-0-	-675	-0-	7	1	1598	2	N	-0-					-0-
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	2	N	-0-					-0-
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	7	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	8	1	2082	2	N	-0-					-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	4525	-0-	-95	-0-	5	1	4520	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4674	-0-	-100	-0-	5	1	4669	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4363	-0-	-257	-0-	5	1	4358	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	5	1	4508	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4641	-0-	-133	-0-	6	1	4635	2	N	-0-					-0-
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	6	1	4351	2	N	-0-					-0-

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	14	1	5490	2	N	-0-					-0-
10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	14	1	6416	2	N	-0-					-0-
11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	15	1	5695	2	N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	16	1	5619	2	N	-0-					-0-
02	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	14	1	4665	2	N	-0-					-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	268	2	N	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1885	-0-	-125	-0-	4	1	1881	2	N	-0-					-0-
10	2077	X	1392	-0-	-685	-0-	3	1	1389	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	1133	-0-	-877	-0-	5	1	1128	2	N	-0-					-0-
12	2077	X	1299	-0-	-778	-0-	5	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	3	1	1390	2	N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	4	1	1770	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3028	-0-	-752	-0-	8	1	3020	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3364	-0-	-325	-0-	8	1	3356	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2979	-0-	-471	-0-	8	1	2971	2	N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	8	1	3533	2	N	-0-					-0-
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	9	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	674	-0-	-2378	-0-	2	1	672	2	N	-0-					-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	3	1	722	2	N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	4	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	4	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	2	1	913	2	N	-0-					-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

09	3000	N	2339	-0-	-661	865	7	1	2332	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	2408	-0-	-692	173	7	1	2401	2	N	-0-					-0-
11	2634	N	2461	-0-	-173	-0-	7	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	2	N	-0-					-0-
01	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	7	1	2643	2	N	-0-					-0-
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	7	1	2328	2	N	-0-					-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

09	2820	N	2558	-0-	-262	-0-	11	1	2547	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2619	-0-	-295	-0-	5	1	2614	2	N	-0-					-0-
11	2820	N	2456	-0-	-364	-0-	3	1	2453	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2602	-0-	-33	-0-	4	1	2598	2	N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	4	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	4	1	2445	2	N	-0-					-0-

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

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-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

09	1980	N	1291	-0-	-689	-0-	3	1	1288	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1145	-0-	-622	-0-	3	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	3	1	1507	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	314	-0-	-1019	-0-	1	1	313	2	N	-0-					-0-
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	4	1	2500	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1072	-0-	-328	-0-	3	1	1069	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

09	2490	X	2058	-0-	-432	-0-	4	1	2054	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1784	-0-	-448	-0-	3	1	1781	2	N	-0-					-0-
11	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	460	-0-	-1679	-0-	1	1	459	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	2103	-0-	-36	-0-	4	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3125	-0-	325	325	8	1	3117	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

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
09	5280	X	5112	-0-	-168	-0-	15	1	5097	2	N	-0-			-0-
10	5456	X	4999	-0-	-457	-0-	15	1	4984	2	N	-0-			-0-
11	5280	X	4835	-0-	-445	-0-	15	1	4820	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4941	-0-	-484	-0-	15	1	4926	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4589	-0-	-836	-0-	14	1	4575	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4397	-0-	-363	-0-	14	1	4383	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

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
09	3600	X	3296	-0-	-304	-0-	348	1	2948	2	N	-0-			-0-
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	360	1	3463	2	N	-0-			-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	265	1	2512	2	N	-0-			-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	269	1	3940	2	N	-0-			-0-
01	3813	X	2102	-0-	-1711	-0-	157	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	263	1	3250	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

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
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-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

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
09	82538	X	82538	-0-	-0-	-0-	12	1	82526	2	N	-0-			-0-
10	107197	X	107197	-0-	-0-	-0-	15	1	107182	2	N	-0-			-0-
11	83936	X	83936	-0-	-0-	-0-	15	1	83921	2	N	-0-			-0-
12	73930	X	73930	-0-	-0-	-0-	16	1	73914	2	N	-0-			-0-
01	63070	X	63070	-0-	-0-	-0-	15	1	63055	2	N	-0-			-0-
02	48555	X	48555	-0-	-0-	-0-	14	1	48541	2	N	-0-			-0-

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

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
09	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	272	1	3340	2	N	-0-			-0-
10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	287	1	3099	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	298	1	1968	2	N	-0-			-0-
12	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	337	1	2873	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	2712	-0-	-648	-0-	303	1	2409	2	N	-0-			-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

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
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	6	1	3199	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	11	1	2771	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2494	-0-	-416	-0-	11	1	2483	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2490	-0-	-517	-0-	11	1	2479	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	11	1	2484	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2399	-0-	-317	-0-	10	1	2389	2	N	-0-			-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

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
09	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	15	1	13428	2	N	-0-			-0-
10	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	13	1	12826	2	N	-0-			-0-
11	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	10	1	11802	2	N	-0-			-0-
12	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	10	1	11878	2	N	-0-			-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	10	1	11196	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	5492	-0-	-3468	-0-	6	1	5486	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	5466	-0-	-564	-0-	10	1	5456	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5602	-0-	-567	-0-	10	1	5592	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	9	1	5464	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	5679	-0-	-211	-0-	11	1	5668	2	N	-0-			-0-
01	5797	X	5682	-0-	-115	-0-	11	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	3512	-0-	-1584	-0-	7	1	3505	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

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-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

09	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	13	1	5287	2	N	-0-			-0-
10	6479	X	5328	-0-	-1151	-0-	13	1	5315	2	N	-0-			-0-
11	6030	X	5126	-0-	-904	-0-	12	1	5114	2	N	-0-			-0-
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	13	1	5891	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	13	1	5345	2	N	-0-			-0-
02	4956	X	891	-0-	-4065	-0-	2	1	889	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

09	138898	X	138898	-0-	-0-	-0-	15	1	138883	2	N	-0-			-0-
10	122247	X	122247	-0-	-0-	-0-	15	1	122232	2	N	-0-			-0-
11	97168	X	97168	-0-	-0-	-0-	15	1	97153	2	N	-0-			-0-
12	90008	X	90008	-0-	-0-	-0-	16	1	89992	2	N	-0-			-0-
01	75009	X	75009	-0-	-0-	-0-	15	1	74994	2	N	-0-			-0-
02	56933	X	56933	-0-	-0-	-0-	14	1	56919	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

09	112621	X	112621	-0-	-0-	-0-	15	1	112606	2	N	-0-			-0-
10	121087	X	121087	-0-	-0-	-0-	15	1	121072	2	N	-0-			-0-
11	105866	X	105866	-0-	-0-	-0-	15	1	105851	2	N	-0-			-0-
12	98468	X	98468	-0-	-0-	-0-	16	1	98452	2	N	-0-			-0-
01	88740	X	88740	-0-	-0-	-0-	15	1	88725	2	N	-0-			-0-
02	72487	X	72487	-0-	-0-	-0-	14	1	72473	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	4942	-0-	-1478	-0-	9	1	4933	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5212	-0-	-1422	-0-	10	1	5202	2	N	-0-					-0-
11	6420	X	5091	-0-	-1329	-0-	9	1	5082	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4576	-0-	-539	-0-	7	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5	1	5527	2	N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4	1	6613	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

09	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	3	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	11	1	1584	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	584	-0-	-935	-0-	2	1	582	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1082	-0-	-402	-0-	2	1	1080	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	14	1	752	2	N	-0-					-0-
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	755	-0-	-1165	-0-	8	1	747	2	N	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	16	1	660	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	653	-0-	-1331	-0-	13	1	640	2	N	-0-					-0-
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	9	1	309	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	6	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	981	-0-	-817	-0-	3	1	978	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	589	-0-	-2411	-0-	1	1	588	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	790	-0-	-2620	-0-	3	1	787	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	436	-0-	-2974	-0-	1	1	435	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	407	-0-	-2673	-0-	2	1	405	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	5	1	4012	2	N	-0-					-0-
10	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	3	1	2897	2	N	-0-					-0-
11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	3	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2	1	2233	2	N	-0-					-0-
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	2	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2	1	2657	2	N	-0-					-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	2	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	7	1	1786	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	978	-0-	-612	-0-	4	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1198	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	2	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	924	N	366	-0-	-558	-0-	1	1	365	2	N	-0-					-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

09	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	182	1	2078	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	201	1	2387	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2392	-0-	-128	-0-	131	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	194	1	2430	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2373	-0-	-200	-0-	144	1	2229	2	N	-0-					-0-
02	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	139	1	2328	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	2664	-0-	-2916	-0-	6	1	2658	2	N	-0-			-0-
10	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	6	1	5246	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	2239	-0-	-3881	-0-	4	1	2235	2	N	-0-			-0-
12	6324	X	2115	-0-	-4209	-0-	3	1	2112	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	9	1	6113	2	N	-0-			-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	7	1	6280	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	12	1	4129	2	N	-0-			-0-
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	8	1	4333	2	N	-0-			-0-
11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	8	1	4549	2	N	-0-			-0-
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	11	1	4682	2	N	-0-			-0-
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	8	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	5	1	3393	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3161	-0-	-649	-0-	6	1	3155	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	2174	-0-	-337	-0-	5	1	2169	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	749	-0-	-3241	-0-	3	1	746	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	346	-0-	-3777	-0-	1	1	345	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	1567	-0-	-2556	-0-	4	1	1563	2	N	-0-			-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	4	1	3427	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	820	-0-	-410	-0-	4	1	816	2	N	-0-			-0-
10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	9	1	11500	2	N	-0-			-0-
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	10	1	3767	2	N	-0-			-0-
12	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	5	1	2009	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	2309	-0-	-1876	-0-	6	1	2303	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	1395	-0-	-2385	-0-	5	1	1390	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9690	X	7789	-0-	-1901	-0-	11	1	7778	2	N	-0-			-0-
10	10013	X	7659	-0-	-2354	-0-	14	1	7645	2	N	-0-			-0-
11	9690	X	6998	-0-	-2692	-0-	8	1	6990	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	6359	-0-	-3654	-0-	5	1	6354	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	4393	-0-	-5620	-0-	7	1	4386	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	2658	-0-	-4622	-0-	1	1	2657	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	1130	-0-	-2380	-0-	8	1	1122	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	506	-0-	-3121	-0-	3	1	503	2	N	-0-			-0-
11	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	11	1	7320	2	N	-0-			-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	14	1	3609	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1868	-0-	-116	-0-	5	1	1863	2	N	-0-			-0-
02	6832	X	1924	-0-	-4908	-0-	3	1	1921	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	6	1	4486	2	N	-0-			-0-
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	7	1	4074	2	N	-0-			-0-
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	7	1	3861	2	N	-0-			-0-
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	7	1	4729	2	N	-0-			-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	8	1	4987	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3457	-0-	-743	-0-	7	1	3450	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2998	-0-	-692	-0-	10	1	2988	2	N	-0-			-0-
10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	11	1	3398	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	8	1	3262	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3091	-0-	-257	-0-	8	1	3083	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3348	-0-	-62	-0-	7	1	3341	2	N	-0-			-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	5	1	3458	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	9	1	2647	2	N	-0-			-0-
10	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	10	1	3487	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	7	1	3274	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	2417	-0-	-993	-0-	6	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2078	-0-	-1086	-0-	5	1	2073	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	6	1	2057	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	2883	X	9	-0-	-2874	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34682	X	34682	-0-	-0-	-0-	15	1	34667	2	N	-0-			-0-
10	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	15	1	30554	2	N	-0-			-0-
11	26236	X	26236	-0-	-0-	-0-	15	1	26221	2	N	-0-			-0-
12	24458	X	24458	-0-	-0-	-0-	15	1	24443	2	N	-0-			-0-
01	24659	X	24659	-0-	-0-	-0-	15	1	24644	2	N	-0-			-0-
02	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	13	1	19626	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	315	1	11929	2	N	-0-			-0-
10	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	351	1	14019	2	N	-0-			-0-
11	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	337	1	12969	2	N	-0-			-0-
12	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	360	1	13885	2	N	-0-			-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	317	1	12733	2	N	-0-			-0-
02	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	293	1	11797	2	N	-0-			-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8550	X	8001	-0-	-549	-0-	9	1	7992	2	N	-0-			-0-
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	9	1	8156	2	N	-0-			-0-
11	9930	X	7712	-0-	-2218	-0-	9	1	7703	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	8047	-0-	-2214	-0-	9	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	10261	X	7861	-0-	-2400	-0-	9	1	7852	2	N	-0-			-0-
02	7476	X	7097	-0-	-379	-0-	8	1	7089	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	12	1	16353	2	N	-0-					-0-
10	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	13	1	14784	2	N	-0-					-0-
11	12870	X	12865	-0-	-5	-0-	11	1	12854	2	N	-0-					-0-
12	15717	X	13842	-0-	-1875	-0-	10	1	13832	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	13414	-0-	-2303	-0-	10	1	13404	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	11760	-0-	-2436	-0-	8	1	11752	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	2289	-0-	-3291	-0-	4	1	2285	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	2455	-0-	-2164	-0-	4	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2252	-0-	-778	-0-	4	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2044	-0-	-684	-0-	4	1	2040	2	N	-0-					-0-
01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3	1	3368	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	9222	-0-	-1068	-0-	301	1	8921	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8152	-0-	-2140	-0-	268	1	7884	2	N	-0-					-0-
11	10410	X	8197	-0-	-2213	-0-	258	1	7939	2	N	-0-					-0-
12	10757	X	6137	-0-	-4620	-0-	191	1	5946	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	7405	-0-	-3352	-0-	188	1	7217	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6022	-0-	-2574	-0-	243	1	5779	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3238	-0-	-1082	-0-	7	1	3231	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3401	-0-	-970	-0-	7	1	3394	2	N	-0-					-0-
11	7950	X	7034	-0-	-916	-0-	8	1	7026	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	5516	-0-	-2699	-0-	9	1	5507	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6966	-0-	-1249	-0-	9	1	6957	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	3686	-0-	-2866	-0-	12	1	3674	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4435	-0-	-1145	-0-	7	1	4428	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4828	-0-	-814	-0-	9	1	4819	2	N	-0-					-0-
11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	11	1	5582	2	N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	11	1	7010	2	N	-0-					-0-
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	9	1	5535	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5043	-0-	-165	-0-	9	1	5034	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	5357	-0-	-1513	-0-	8	1	5349	2	N	-0-					-0-
10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	10	1	9098	2	N	-0-					-0-
11	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	12	1	11321	2	N	-0-					-0-
12	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	13	1	15096	2	N	-0-					-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12	1	12926	2	N	-0-					-0-
02	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	12	1	10629	2	N	-0-					-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	15	1	20027	2	N	-0-					-0-
10	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	15	1	19463	2	N	-0-					-0-
11	18900	X	16148	-0-	-2752	-0-	14	1	16134	2	N	-0-					-0-
12	20708	X	17998	-0-	-2710	-0-	15	1	17983	2	N	-0-					-0-
01	20708	X	17507	-0-	-3201	-0-	14	1	17493	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	14167	-0-	-4537	-0-	12	1	14155	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	5401	-0-	-509	-0-	7	1	5394	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5902	-0-	-50	-0-	8	1	5894	2	N	-0-			-0-
11	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	8	1	5847	2	N	-0-			-0-
12	5859	X	5296	-0-	-563	-0-	7	1	5289	2	N	-0-			-0-
01	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	6	1	5941	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4771	-0-	-689	-0-	6	1	4765	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

09	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	8	1	12768	2	N	-0-			-0-
10	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	9	1	15504	2	N	-0-			-0-
11	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	8	1	13747	2	N	-0-			-0-
12	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	9	1	14748	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	14735	-0-	-765	-0-	9	1	14726	2	N	-0-			-0-
02	14000	X	11322	-0-	-2678	-0-	7	1	11315	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

09	9630	X	4480	-0-	-5150	-0-	11	1	4469	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	8462	-0-	-1489	-0-	12	1	8450	2	N	-0-			-0-
11	9630	X	7014	-0-	-2616	-0-	11	1	7003	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8162	-0-	-270	-0-	13	1	8149	2	N	-0-			-0-
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10	1	10163	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	5931	-0-	-1713	-0-	11	1	5920	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

09	5400	X	5201	-0-	-199	-0-	6	1	5195	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5345	-0-	-173	-0-	7	1	5338	2	N	-0-			-0-
11	5340	X	5138	-0-	-202	-0-	6	1	5132	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	5251	-0-	-205	-0-	5	1	5246	2	N	-0-			-0-
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	7	1	5450	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4805	-0-	-39	-0-	6	1	4799	2	N	-0-			-0-

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

09	9990	X	9110	-0-	-880	-0-	7	1	9103	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	9595	-0-	-325	-0-	8	1	9587	2	N	-0-			-0-
11	9720	X	8805	-0-	-915	-0-	8	1	8797	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9051	-0-	-993	-0-	5	1	9046	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9218	-0-	-826	-0-	5	1	9213	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8651	-0-	-29	-0-	6	1	8645	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

09	9810	X	8709	-0-	-1101	-0-	6	1	8703	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9058	-0-	-1079	-0-	6	1	9052	2	N	-0-			-0-
11	9240	X	8086	-0-	-1154	-0-	7	1	8079	2	N	-0-			-0-
12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	7	1	9505	2	N	-0-			-0-
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	6	1	10134	2	N	-0-			-0-
02	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	6	1	9187	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12480	X	11414	-0-	-1066	-0-	10	1	11404	2	N	-0-			-0-
10	12896	X	10692	-0-	-2204	-0-	10	1	10682	2	N	-0-			-0-
11	12390	X	11011	-0-	-1379	-0-	10	1	11001	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	12292	-0-	-108	-0-	10	1	12282	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11894	-0-	-444	-0-	10	1	11884	2	N	-0-			-0-
02	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	9	1	11871	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

09	8670	X	8345	-0-	-325	-0-	6	1	8339	2	N	-0-			-0-
10	8618	X	8047	-0-	-571	-0-	6	1	8041	2	N	-0-			-0-
11	8280	X	7820	-0-	-460	-0-	6	1	7814	2	N	-0-			-0-
12	8618	X	7982	-0-	-636	-0-	6	1	7976	2	N	-0-			-0-
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	7	1	8073	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7113	-0-	-671	-0-	5	1	7108	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

09	150	N	79	-0-	-71	-0-	1	1	78	2	N	-0-			-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	2	N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	2	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	N	-0-			-0-
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	1	1	188	2	N	-0-			-0-
02	420	N	11	-0-	-409	-0-	11	2			N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	5	1	9808	2	N	-0-			-0-
10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	5	1	8184	2	N	-0-			-0-
11	7860	X	7048	-0-	-812	-0-	5	1	7043	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	5378	-0-	-4759	-0-	5	1	5373	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	8243	-0-	-1894	-0-	7	1	8236	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	7337	-0-	-1819	-0-	5	1	7332	2	N	-0-			-0-

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	8	1	10679	2	N	-0-			-0-
10	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	7	1	11624	2	N	-0-			-0-
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	10	1	9880	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	10375	-0-	-661	-0-	8	1	10367	2	N	-0-			-0-
01	11625	X	8792	-0-	-2833	-0-	9	1	8783	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	8	1	10800	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

09	8430	X	6436	-0-	-1994	-0-	13	1	6423	2	N	-0-			-0-
10	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	12	1	8714	2	N	-0-			-0-
11	8880	X	7766	-0-	-1114	-0-	12	1	7754	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8616	-0-	-560	-0-	12	1	8604	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	7697	-0-	-1479	-0-	11	1	7686	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	5284	-0-	-2584	-0-	10	1	5274	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

09	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	6	1	11979	2	N	-0-			-0-
10	12927	X	12638	-0-	-289	-0-	6	1	12632	2	N	-0-			-0-
11	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	6	1	13309	2	N	-0-			-0-
12	12927	X	10141	-0-	-2786	-0-	9	1	10132	2	N	-0-			-0-
01	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	6	1	15096	2	N	-0-			-0-
02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	5	1	12791	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	-0-	-661	-0-	8	1	2751	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	7	1	3232	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	6	1	2872	2	N	-0-			-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	6	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	6	1	2771	2	N	-0-			-0-
02	2912	X	2073	-0-	-839	-0-	5	1	2068	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	7881	-0-	-1899	-0-	7	1	7874	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8649	-0-	-992	-0-	9	1	8640	2	N	-0-			-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	8	1	7968	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8	1	8765	2	N	-0-			-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9	1	9251	2	N	-0-			-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	7	1	8168	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9420	X	8306	-0-	-1114	-0-	7	1	8299	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	8593	-0-	-1141	-0-	7	1	8586	2	N	-0-			-0-
11	9420	X	8637	-0-	-783	-0-	9	1	8628	2	N	-0-			-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	10	1	9393	2	N	-0-			-0-
01	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	10	1	9311	2	N	-0-			-0-
02	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	6	1	9840	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	8147	-0-	-13	-0-	9	1	8138	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	7970	-0-	-462	-0-	9	1	7961	2	N	-0-			-0-
11	8040	X	7750	-0-	-290	-0-	9	1	7741	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	8060	-0-	-372	-0-	10	1	8050	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7655	-0-	-777	-0-	9	1	7646	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7043	-0-	-573	-0-	9	1	7034	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20790	X	14317	-0-	-6473	-0-	8	1	14309	2	N	-0-			-0-
10	21483	X	18121	-0-	-3362	-0-	10	1	18111	2	N	-0-			-0-
11	20010	X	17432	-0-	-2578	-0-	8	1	17424	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	18927	-0-	-820	-0-	8	1	18919	2	N	-0-			-0-
01	18135	X	-0-	-0-	-18135	-0-					N	-0-			-0-
02	16380	X	-0-	-0-	-16380	-0-					N	-0-			-0-

WALKER SU B - A WELL #: 1H RRCID -> 292756 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14574 PERF.14633 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361530	X	240272	-0-	-121258	-0-	405	1	239867	2	N	-0-			-0-
10	343046	X	231617	-0-	-111429	-0-	419	1	231198	2	N	-0-			-0-
11	308910	X	207108	-0-	-101802	-0-	405	1	206703	2	N	-0-			-0-
12	295368	X	192391	-0-	-102977	-0-	408	1	191983	2	N	-0-			-0-
01	272707	X	173587	-0-	-99120	-0-	414	1	173173	2	N	-0-			-0-
02	224252	X	38261	-0-	-185991	-0-	93	1	38168	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU H-C ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 295580 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 14192 PERF.14538 - 24557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685530	X	473684	-0-	-211846	-0-	405	1	473279	2	N	-0-			-0-
10	678745	X	450203	-0-	-228542	-0-	416	1	449787	2	N	-0-			-0-
11	611400	X	397663	-0-	-213737	-0-	405	1	397258	2	N	-0-			-0-
12	576972	X	377863	-0-	-199109	-0-	418	1	377445	2	N	-0-			-0-
01	532146	X	340011	-0-	-192135	-0-	416	1	339595	2	N	-0-			-0-
02	442092	X	65903	-0-	-376189	-0-	87	1	65816	2	N	-0-			-0-

BOWLES GU WELL #: 1H RRCID -> 295901 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOWLES GU WELL #: 2H RRCID -> 296116 COMPL. DATE 09/07/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 296391 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14978 PERF.15032 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1614965	X	1614965	-0-	-0-	-0-	807	1	1614158	2	N	-0-			-0-
10	1638725	X	1638725	-0-	-0-	-0-	835	1	1637890	2	N	-0-			-0-
11	1533121	X	1533121	-0-	-0-	-0-	808	1	1532313	2	N	-0-			-0-
12	1528916	X	1528916	-0-	-0-	-0-	831	1	1528085	2	N	-0-			-0-
01	1446219	X	1446219	-0-	-0-	-0-	819	1	1445400	2	N	-0-			-0-
02	1269637	X	1269637	-0-	-0-	-0-	756	1	1268881	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU B-C ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 296455 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 14648 PERF.14651 - 24470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKER SU E-D ALLOC A WELL #: 1H RRCID -> 297975 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 14629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WALKER SU E-D ALLOC B WELL #: 2H RRCID -> 298072 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 14629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					3
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					3
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					3
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					3
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 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
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					27
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					27
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					27
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					27
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					200
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					200
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					200
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					200
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					19
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					19
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					19
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					19
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					37
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					37
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					37
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIBBARD ENERGY, LP 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2			N	-0-					33
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					33
11	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	2			N	-0-					33
12	2635	X	58	-0-	-2577	-0-	58	2			N	-0-					33
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					33
*02	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
11	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					3
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					3
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					3
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					3
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					3
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					12
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					12
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1881	2	26	9	Y	24					36
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					36
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 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
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					20
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					20
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	682	2	18	9	Y	16					36
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					36
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2669	-0-	-841	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	3192	-0-	-435	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	3206	-0-	-274	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2709	-0-	-287	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-

MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW DAWN ENERGY, LLC 606062
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					124
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					129
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					144

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1744	-0-	1744	8964	1744	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3209	-0-	109	9073	3209	3			N	-0-					-0-
11	11273	X	2200	-0-	-9073	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3313	-0-	-35	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4878	-0-	-762	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	5189	-0-	-639	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
11	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4944	-0-	-140	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4266	-0-	-410	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

09	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	1112	-0-	-2112	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2139	-0-	-248	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
10	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
12	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8241	3			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
02	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1H RRCID -> 294054 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13916 - 20740

09	138330	X	87632	-0-	-50698	-0-	87632	3			N	-0-					-0-
10	127906	X	82826	-0-	-45080	-0-	82826	3			N	-0-					-0-
11	111900	X	78047	-0-	-33853	-0-	78047	3			N	-0-					-0-
12	104594	X	76221	-0-	-28373	-0-	76221	3			N	-0-					-0-
01	98115	X	68922	-0-	-29193	-0-	68922	3			N	-0-					-0-
02	81788	X	58734	-0-	-23054	-0-	58734	3			N	-0-					-0-

S. KARDELL KS WELL #: 1HB RRCID -> 294128 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13350 - 20485

09	140400	X	92792	-0-	-47608	-0-	92792	3			N	-0-					-0-
10	128712	X	87376	-0-	-41336	-0-	87376	3			N	-0-					-0-
11	113790	X	78801	-0-	-34989	-0-	78801	3			N	-0-					-0-
12	107539	X	78171	-0-	-29368	-0-	78171	3			N	-0-					-0-
01	100347	X	71524	-0-	-28823	-0-	71524	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	62599	-0-	-24005	-0-	62599	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1H RRCID -> 294453 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13797 - 22487

09	193200	X	121054	-0-	-72146	-0-	121054	3			N	-0-					-0-
10	188139	X	114303	-0-	-73836	-0-	114303	3			N	-0-					-0-
11	162630	X	104566	-0-	-58064	-0-	104566	3			N	-0-					-0-
12	151900	X	96169	-0-	-55731	-0-	96169	3			N	-0-					-0-
01	139128	X	87280	-0-	-51848	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	112980	X	74745	-0-	-38235	-0-	74745	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WW WELL #: 1HB RRCID -> 294458 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13414 - 21959

09	184800	X	113188	-0-	-71612	-0-	113188	3			N	-0-					-0-
10	175801	X	107950	-0-	-67851	-0-	107950	3			N	-0-					-0-
11	151860	X	97767	-0-	-54093	-0-	97767	3			N	-0-					-0-
12	141732	X	64505	-0-	-77227	-0-	64505	3			N	-0-					-0-
01	129735	X	87280	-0-	-42455	-0-	87280	3			N	-0-					-0-
02	105644	X	73107	-0-	-32537	-0-	73107	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

BSM GU WELL #: 1HB RRCID -> 294966 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13178 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135090	X	86223	-0-	-48867	-0-	86223	3			N	-0-					-0-
10	139593	X	80898	-0-	-58695	-0-	80898	3			N	-0-					-0-
11	117750	X	70613	-0-	-47137	-0-	70613	3			N	-0-					-0-
12	109368	X	73567	-0-	-35801	-0-	73567	3			N	-0-					-0-
01	97061	X	84268	-0-	-12793	-0-	84268	3			N	-0-					-0-
02	80472	X	59606	-0-	-20866	-0-	59606	3			N	-0-					-0-

BSM GU WELL #: 2HB RRCID -> 294967 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13208 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144000	X	92792	-0-	-51208	-0-	92792	3			N	-0-					-0-
10	148614	X	87215	-0-	-61399	-0-	87215	3			N	-0-					-0-
11	126720	X	77369	-0-	-49351	-0-	77369	3			N	-0-					-0-
12	117676	X	100526	-0-	-17150	-0-	100526	3			N	-0-					-0-
01	104811	X	71675	-0-	-33136	-0-	71675	3			N	-0-					-0-
02	86604	X	63207	-0-	-23397	-0-	63207	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS HG WELL #: 1HB RRCID -> 295696 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13036 - 20224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288480	X	170360	-0-	-118120	-0-	170360	3			N	-0-					-0-
10	275962	X	158491	-0-	-117471	-0-	158491	3			N	-0-					-0-
11	236040	X	138384	-0-	-97656	-0-	138384	3			N	-0-					-0-
12	352514	X	352514	-0-	-0-	-0-	352514	3			N	-0-					-0-
01	196199	X	88331	-0-	-107868	-0-	88331	3			N	-0-					-0-
02	159012	X	100360	-0-	-58652	-0-	100360	3			N	-0-					-0-

HIGHLANDS GU WELL #: 1H RRCID -> 295762 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13461 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	216570	X	130278	-0-	-86292	-0-	130278	3			N	-0-					-0-
10	211172	X	120695	-0-	-90477	-0-	120695	3			N	-0-					-0-
11	182280	X	105835	-0-	-76445	-0-	105835	3			N	-0-					-0-
12	167772	X	131154	-0-	-36618	-0-	131154	3			N	-0-					-0-
01	151280	X	74720	-0-	-76560	-0-	74720	3			N	-0-					-0-
02	121604	X	75910	-0-	-45694	-0-	75910	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WSO WELL #: 1HB RRCID -> 296762 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13386 - 24686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630210	X	431822	-0-	-198388	-0-	431822	3			N	-0-					-0-
10	611630	X	418185	-0-	-193445	-0-	418185	3			N	-0-					-0-
11	548820	X	370133	-0-	-178687	-0-	370133	3			N	-0-					-0-
12	529976	X	284651	-0-	-245325	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	496899	X	119945	-0-	-376954	-0-	119945	3			N	-0-					-0-
02	403032	X	258650	-0-	-144382	-0-	258650	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CHUMLEY WO B WELL #: 1HB RRCID -> 296873 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13306 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488850	X	341183	-0-	-147667	-0-	341183	3			N	-0-					-0-
10	482329	X	327677	-0-	-154652	-0-	327677	3			N	-0-					-0-
11	435150	X	294691	-0-	-140459	-0-	294691	3			N	-0-					-0-
12	411711	X	284651	-0-	-127060	-0-	284651	3			N	-0-					-0-
01	385113	X	260209	-0-	-124904	-0-	260209	3			N	-0-					-0-
02	318444	X	201827	-0-	-116617	-0-	201827	3			N	-0-					-0-

KIAWAH KT WELL #: 1H RRCID -> 297148 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13715 - 22572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645120	X	539303	-0-	-105817	-0-	539303	3			N	-0-					-0-
10	666624	X	521017	-0-	-145607	-0-	521017	3			N	-0-					-0-
11	645120	X	469439	-0-	-175681	-0-	469439	3			N	-0-					-0-
12	620000	X	444030	-0-	-175970	-0-	444030	3			N	-0-					-0-
01	586923	X	396069	-0-	-190854	-0-	396069	3			N	-0-					-0-
02	503356	X	320345	-0-	-183011	-0-	320345	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
KIAWAH KA B WELL #: 1HB RRCID -> 297155 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13373 - 20655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	640230	X	477190	-0-	-163040	-0-	477190	3			N	-0-					-0-
10	646846	X	463231	-0-	-183615	-0-	463231	3			N	-0-					-0-
11	605070	X	414677	-0-	-190393	-0-	414677	3			N	-0-					-0-
12	547057	X	388451	-0-	-158606	-0-	388451	3			N	-0-					-0-
01	518537	X	351603	-0-	-166934	-0-	351603	3			N	-0-					-0-
02	445368	X	283129	-0-	-162239	-0-	283129	3			N	-0-					-0-

ST. ANDREWS SCS WELL #: 1HB RRCID -> 298696 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13380 - 25297

*12	444030	X	444030	-0-	-0-	-0-	444030	3			N	-0-					-0-
*01	935394	X	396069	-0-	-539325	-0-	396069	3			N	-0-					-0-
02	844872	X	NO RPT	-0-	-844872	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. ANDREWS ST WELL #: 1H RRCID -> 298865 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13900 - 24045

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	927901	X	927901	-0-	-0-	-0-	927901	3			N	-0-					-0-
01	800544	X	797924	-0-	-2620	-0-	797924	3			N	-0-					-0-
02	723072	X	NO RPT	-0-	-723072	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	10	1	950	2	Y	-0-					62
10	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	10	1	1009	2	Y	-0-					62
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	10	1	921	2	Y	-0-					62
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	10	1	1115	2	Y	-0-					62
*01	1209	N	843	-0-	-366	-0-	10	1	833	2	Y	-0-					62
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	902	2	Y	-0-					62

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

09	14070	X	13989	-0-	-81	-0-	686	1	13230	2	Y	66								188
							73	9												
10	14539	X	14003	-0-	-536	-0-	698	1	13264	2	Y	37	217	1	3	8				5
							41	9												
*11	14070	X	13325	-0-	-745	-0-	650	1	12633	2	Y	38	35	1	3	8				5
							42	9												
*12	14539	X	13358	-0-	-1181	-0-	699	1	12612	2	Y	43	42	1	1	8				5
							47	9												
*01	14539	X	13714	-0-	-825	-0-	710	1	12952	2	Y	47	46	1						6
							52	9												
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	647	1	11525	2	Y	72	69	1	1	8				8
							79	9												

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

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
09	18150	X	17118	-0-		-1032	-0-		841	1	16222	2	Y	50					151
									55	9									
10	18755	X	17428	-0-		-1327	-0-		870	1	16523	2	Y	32	174	1	5	8	4
									35	9									
*11	17760	X	16419	-0-		-1341	-0-		803	1	15583	2	Y	30	27	1	3	8	4
									33	9									
*12	18352	X	16331	-0-		-2021	-0-		855	1	15437	2	Y	35	33	1	2	8	4
									39	9									
*01	16796	X	16796	-0-		-0-	-0-		871	1	15890	2	Y	32	32	1			4
									35	9									
02	15044	X	15044	-0-		-0-	-0-		798	1	14212	2	Y	31	31	1	1	8	3
									34	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

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
09	DLQ G-10		27149	-0-		27149	57358		35	1	27012	2	Y	93	64	1	2	8	44
									102	9									
10	DLQ G-10		27700	-0-		27700	85058		37	1	27543	2	Y	109	110	1	14	8	29
									120	9									
11	111229	X	26171	-0-		-85058	-0-		7	1	26077	2	Y	79	95	1	2	8	11
									87	9									
12	24110	X	24110	-0-		-0-	-0-		6	1	24040	2	Y	58	57	1	1	8	11
									64	9									
01	24223	X	24223	-0-		-0-	-0-		7	1	24157	2	Y	54	56	1	1	8	8
									59	9									
02	21893	X	21893	-0-		-0-	-0-		7	1	21820	2	Y	60	55	1	1	8	12
									66	9									

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

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
09	DLQ G-10		32466	-0-		32466	68534		44	1	32244	2	Y	162	112	1	2	8	77
									178	9									
10	DLQ G-10		32935	-0-		32935	101469		45	1	32697	2	Y	175	191	1	10	8	51
									193	9									
11	132982	X	31513	-0-		-101469	-0-		8	1	31355	2	Y	136	166	1	1	8	20
									150	9									
12	29490	X	29490	-0-		-0-	-0-		7	1	29183	2	Y	273	241	1	1	8	51
									300	9									
01	29364	X	29364	-0-		-0-	-0-		9	1	29071	2	Y	258	270	1	1	8	38
									284	9									
02	26880	X	26880	-0-		-0-	-0-		8	1	26557	2	Y	286	266	1	1	8	57
									315	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

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
09	DLQ G-10		34981	-0-		34981	74345		46	1	34805	2	Y	118	80	1	4	8	55
									130	9									
10	DLQ G-10		35318	-0-		35318	109663		48	1	35119	2	Y	137	136	1	20	8	36
									151	9									
11	143254	X	33591	-0-		-109663	-0-		9	1	33474	2	Y	98	118	1	2	8	14
									108	9									
12	35091	X	35091	-0-		-0-	-0-		9	1	34985	2	Y	88	85	1	1	8	16
									97	9									
01	36549	X	34968	-0-		-1581	-0-		11	1	34865	2	Y	84	87	1	1	8	12
									92	9									
02	32648	X	31760	-0-		-888	-0-		9	1	31650	2	Y	92	85	1	1	8	18
									101	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		47001	-0-	47001	99545	62	1	46650	2	Y	263	182	1	4	8	125
							289	9									
10	DLQ G-10		47936	-0-	47936	147481	65	1	47556	2	Y	286	311	1	18	8	82
							315	9									
11	193580	X	46099	-0-	-147481	-0-	12	1	45841	2	Y	224	272	1	2	8	32
							246	9									
12	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	12	1	45765	2	Y	120	129	1	1	8	22
							132	9									
01	48360	X	46586	-0-	-1774	-0-	13	1	46445	2	Y	116	120	1	1	8	17
							128	9									
02	43680	X	41957	-0-	-1723	-0-	12	1	41806	2	Y	126	117	1	1	8	25
							139	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43759	-0-	43759	43759	12	1	43604	2	Y	130	105	1	1	8	24
							143	9									
01	96781	X	53022	-0-	-43759	-0-	16	1	52842	2	Y	149	150	1	1	8	22
							164	9									
02	45915	X	45915	-0-	-0-	-0-	13	1	45728	2	Y	158	146	1	3	8	31
							174	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

09	72683	X	72683	-0-	-0-	-0-	96	1	72217	2	Y	336	235	1	6	8	159
							370	9									
10	72657	X	72657	-0-	-0-	-0-	98	1	72160	2	Y	363	391	1	28	8	103
							399	9									
11	69180	X	68496	-0-	-684	-0-	19	1	68177	2	Y	273	334	1	3	8	39
							300	9									
12	71486	X	57611	-0-	-13875	-0-	15	1	57406	2	Y	173	177	1	3	8	32
							190	9									
01	51101	X	51101	-0-	-0-	-0-	15	1	50929	2	Y	143	152	1	2	8	21
							157	9									
02	45936	X	45936	-0-	-0-	-0-	13	1	45749	2	Y	158	145	1	3	8	31
							174	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

09	59897	X	59897	-0-	-0-	-0-	79	1	59567	2	Y	228	158	1	6	8	107
							251	9									
10	61132	X	59425	-0-	-1707	-0-	80	1	59067	2	Y	253	263	1	28	8	69
							278	9									
11	59160	X	56245	-0-	-2915	-0-	15	1	56026	2	Y	185	225	1	3	8	26
							204	9									
12	61132	X	49847	-0-	-11285	-0-	13	1	49579	2	Y	232	212	1	3	8	43
							255	9									
01	47819	X	47819	-0-	-0-	-0-	14	1	47576	2	Y	208	219	1	1	8	31
							229	9									
02	43067	X	43067	-0-	-0-	-0-	12	1	42804	2	Y	228	211	1	3	8	45
							251	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

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
09	74340	X	71939	-0-	-2401	-0-	1	1	71927	2	Y	10	20	1	2	8	24
							11	9									
10	76818	X	73968	-0-	-2850	-0-	1	1	73956	2	Y	10	16	1	1	8	17
							11	9									
11	74340	X	63825	-0-	-10515	-0-	63816	2	9	9	Y	8	2	8			23
12	75578	X	61548	-0-	-14030	-0-	61540	2	8	9	Y	7	11	1	1	8	18
01	75516	X	60106	-0-	-15410	-0-	1	1	60097	2	Y	7	9	1	3	8	13
							8	9									
02	55190	X	55190	-0-	-0-	-0-	55180	2	10	9	Y	9	8	1	4	8	10

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

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
09	80171	X	80171	-0-	-0-	-0-	1	1	80161	2	Y	8	19	1	2	8	21
							9	9									
10	83690	X	83690	-0-	-0-	-0-	1	1	83680	2	Y	8	14	1	1	8	14
							9	9									
11	74670	X	72930	-0-	-1740	-0-	1	1	72922	2	Y	6	2	8			18
							7	9									
12	77159	X	69494	-0-	-7665	-0-	1	1	69487	2	Y	5	8	1	1	8	14
							6	9									
01	77159	X	68621	-0-	-8538	-0-	1	1	68614	2	Y	5	7	1	2	8	10
							6	9									
02	61998	X	61998	-0-	-0-	-0-	1	1	61989	2	Y	7	6	1	3	8	8
							8	9									

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

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
09	72378	X	72378	-0-	-0-	-0-	1	1	72364	2	Y	12	21	1	3	8	27
							13	9									
10	72075	X	70394	-0-	-1681	-0-	1	1	70381	2	Y	11	18	1	1	8	19
							12	9									
11	69750	X	60821	-0-	-8929	-0-	60812	2	9	9	Y	8	2	8			25
12	72075	X	60320	-0-	-11755	-0-	60311	2	9	9	Y	8	12	1	2	8	19
01	72075	X	60153	-0-	-11922	-0-	1	1	60144	2	Y	7	9	1	4	8	13
							8	9									
02	54181	X	54181	-0-	-0-	-0-	54171	2	10	9	Y	9	8	1	5	8	9

MULLINS WELL #: 1HH RRCID -> 291461 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11381 - 19175

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
09	73830	X	68397	-0-	-5433	-0-	749	1	67648	2	Y	-0-					-0-
10	76291	X	66967	-0-	-9324	-0-	760	1	66207	2	Y	-0-					-0-
11	73830	X	64513	-0-	-9317	-0-	742	1	63771	2	Y	-0-					-0-
12	73966	X	64558	-0-	-9408	-0-	765	1	63793	2	Y	-0-					-0-
01	73191	X	62883	-0-	-10308	-0-	765	1	62118	2	Y	-0-					-0-
02	57064	X	54241	-0-	-2823	-0-	680	1	53561	2	Y	-0-					-0-

MULLINS WELL #: 2HH RRCID -> 291462 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11422 - 21144

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
09	101820	X	95028	-0-	-6792	-0-	1040	1	93988	2	Y	-0-					-0-
10	105214	X	96029	-0-	-9185	-0-	1091	1	94938	2	Y	-0-					-0-
11	101820	X	90963	-0-	-10857	-0-	1047	1	89916	2	Y	-0-					-0-
12	103571	X	91657	-0-	-11914	-0-	1086	1	90571	2	Y	-0-					-0-
01	100905	X	89347	-0-	-11558	-0-	1086	1	88261	2	Y	-0-					-0-
02	81340	X	78642	-0-	-2698	-0-	986	1	77656	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

OPAL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291871 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11538 - 20937

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
09	188250	X	168098	-0-	-20152	-0-	1111	1	166987	2	Y	-0-			-0-
10	194525	X	166347	-0-	-28178	-0-	1170	1	165177	2	Y	-0-			-0-
11	185520	X	154461	-0-	-31059	-0-	1113	1	153348	2	Y	-0-			-0-
12	180978	X	153231	-0-	-27747	-0-	11	1	153220	2	Y	-0-			-0-
01	178653	X	149079	-0-	-29574	-0-	1160	1	147919	2	Y	-0-			-0-
02	156884	X	134152	-0-	-22732	-0-	10	1	134142	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV D WELL #: 4HH RRCID -> 291921 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11585 - 19272

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
09	86550	X	69463	-0-	-17087	-0-	276	1	69187	2	Y	-0-			-0-
10	85498	X	70118	-0-	-15380	-0-	279	1	69839	2	Y	-0-			-0-
11	78000	X	63944	-0-	-14056	-0-	274	1	63670	2	Y	-0-			-0-
12	77965	X	66947	-0-	-11018	-0-	298	1	66649	2	Y	-0-			-0-
01	77965	X	71225	-0-	-6740	-0-	308	1	70917	2	Y	-0-			-0-
02	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	3	1	61686	2	Y	-0-			-0-

OPAL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291942 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11534 - 20940

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
09	117930	X	114660	-0-	-3270	-0-	758	1	113902	2	Y	-0-			-0-
10	121861	X	108301	-0-	-13560	-0-	762	1	107539	2	Y	-0-			-0-
11	117930	X	104858	-0-	-13072	-0-	756	1	104102	2	Y	-0-			-0-
12	120745	X	101785	-0-	-18960	-0-	8	1	101777	2	Y	-0-			-0-
01	120745	X	99053	-0-	-21692	-0-	771	1	98282	2	Y	-0-			-0-
02	107016	X	83587	-0-	-23429	-0-	7	1	83580	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV A WELL #: 1HH RRCID -> 291967 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11506 - 20584

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
09	143010	X	129066	-0-	-13944	-0-	514	1	128552	2	Y	-0-			-0-
10	147777	X	129699	-0-	-18078	-0-	517	1	129182	2	Y	-0-			-0-
11	141420	X	121485	-0-	-19935	-0-	520	1	120965	2	Y	-0-			-0-
12	142197	X	122201	-0-	-19996	-0-	543	1	121658	2	Y	-0-			-0-
01	137981	X	118747	-0-	-19234	-0-	514	1	118233	2	Y	-0-			-0-
02	120456	X	104353	-0-	-16103	-0-	5	1	104348	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV B WELL #: 2HH RRCID -> 291968 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11489 - 20674

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
09	132300	X	109422	-0-	-22878	-0-	435	1	108987	2	Y	-0-			-0-
10	134292	X	106733	-0-	-27559	-0-	425	1	106308	2	Y	-0-			-0-
11	123090	X	103137	-0-	-19953	-0-	442	1	102695	2	Y	-0-			-0-
12	121148	X	101685	-0-	-19463	-0-	452	1	101233	2	Y	-0-			-0-
01	118916	X	97398	-0-	-21518	-0-	422	1	96976	2	Y	-0-			-0-
02	101976	X	84115	-0-	-17861	-0-	4	1	84111	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV C WELL #: 3HH RRCID -> 291971 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11677 - 18508

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
09	64591	X	64591	-0-	-0-	-0-	257	1	64334	2	Y	-0-			-0-
10	66177	X	66177	-0-	-0-	-0-	264	1	65913	2	Y	-0-			-0-
11	58950	X	58950	-0-	-0-	-0-	253	1	58697	2	Y	-0-			-0-
12	53226	X	53226	-0-	-0-	-0-	237	1	52989	2	Y	-0-			-0-
01	72344	X	72344	-0-	-0-	-0-	313	1	72031	2	Y	-0-			-0-
02	60284	X	59631	-0-	-653	-0-	3	1	59628	2	Y	-0-			-0-

PEARL HV E WELL #: 5HH RRCID -> 291972 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11597 - 19391

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
09	120210	X	97131	-0-	-23079	-0-	387	1	96744	2	Y	-0-			-0-
10	115692	X	96500	-0-	-19192	-0-	384	1	96116	2	Y	-0-			-0-
11	108270	X	88791	-0-	-19479	-0-	380	1	88411	2	Y	-0-			-0-
12	108252	X	90695	-0-	-17557	-0-	403	1	90292	2	Y	-0-			-0-
01	103664	X	86583	-0-	-17081	-0-	375	1	86208	2	Y	-0-			-0-
02	87920	X	75663	-0-	-12257	-0-	3	1	75660	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV D WELL #: 4HH RRCID -> 293750 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11449 - 22127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181111	X	181111	-0-		-0-	-0-	4	1	181088	2	Y	17	9	1	7	8	17
								19	9									
10	187596	X	187596	-0-		-0-	-0-	4	1	187573	2	Y	17	11	1	4	8	19
								19	9									
11	158850	X	152206	-0-		-6644	-0-	3	1	152181	2	Y	20	11	8			28
								22	9									
12	164145	X	111751	-0-		-52394	-0-	3	1	111735	2	Y	12	13	1	7	8	20
								13	9									
01	164145	X	98216	-0-		-65929	-0-	1	1	98197	2	Y	16	10	1	12	8	14
								18	9									
02	107408	X	82693	-0-		-24715	-0-	1	1	82672	2	Y	18	8	1	15	8	9
								20	9									

WOOLWORTH HV B WELL #: 2HH RRCID -> 293752 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11241 PERF.11411 - 23653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	177750	X	166587	-0-		-11163	-0-	4	1	166561	2	Y	20	24	1	11	8	29
								22	9									
10	168945	X	168945	-0-		-0-	-0-	4	1	168931	2	Y	9	19	1	1	8	18
								10	9									
11	177750	X	145021	-0-		-32729	-0-	3	1	145006	2	Y	11	5	8			24
								12	9									
12	175615	X	132641	-0-		-42974	-0-	3	1	132627	2	Y	10	11	1	4	8	19
								11	9									
01	175615	X	119070	-0-		-56545	-0-	2	1	119057	2	Y	10	9	1	7	8	13
								11	9									
02	155484	X	102394	-0-		-53090	-0-	1	1	102379	2	Y	13	8	1	9	8	9
								14	9									

WOOLWORTH HV C WELL #: 3HH RRCID -> 293753 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11302 - 23383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	182940	X	182940	-0-		-0-	-0-	4	1	182921	2	Y	14	10	1	2	8	20
								15	9									
10	186746	X	186746	-0-		-0-	-0-	4	1	186722	2	Y	18	13	1	2	8	23
								20	9									
11	185040	X	158666	-0-		-26374	-0-	3	1	158643	2	Y	18	8	8			33
								20	9									
12	191208	X	139681	-0-		-51527	-0-	3	1	139663	2	Y	14	15	1	6	8	26
								15	9									
01	191208	X	126995	-0-		-64213	-0-	2	1	126974	2	Y	17	13	1	11	8	19
								19	9									
02	129696	X	108257	-0-		-21439	-0-	1	1	108236	2	Y	18	11	1	13	8	13
								20	9									

WOOLWORTH HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293827 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11449 - 21921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	158259	X	158259	-0-		-0-	-0-	4	1	158240	2	Y	14	21	1	1	8	30
								15	9									
10	168981	X	156938	-0-		-12043	-0-	4	1	156920	2	Y	13	20	1	1	8	22
								14	9									
11	168540	X	135490	-0-		-33050	-0-	3	1	135475	2	Y	11	3	8			30
								12	9									
12	164982	X	130187	-0-		-34795	-0-	3	1	130170	2	Y	13	14	1	3	8	26
								14	9									
01	164982	X	119712	-0-		-45270	-0-	2	1	119697	2	Y	12	13	1	5	8	20
								13	9									
02	147700	X	102978	-0-		-44722	-0-	1	1	102963	2	Y	13	12	1	6	8	15
								14	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

EMERALD HV A WELL #: 1HH RRCID -> 293907 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 20061

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
09	112950	X	105637	-0-	-7313	-0-	3	1	105634	2	N	-0-					-0-
10	116715	X	104781	-0-	-11934	-0-	3	1	104778	2	N	-0-					-0-
11	112950	X	95407	-0-	-17543	-0-	3	1	95404	2	N	-0-					-0-
12	116715	X	95017	-0-	-21698	-0-	3	1	95014	2	N	-0-					-0-
01	114080	X	91458	-0-	-22622	-0-	91458	2			N	-0-					-0-
02	98588	X	80320	-0-	-18268	-0-	3	1	80317	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV C WELL #: 3HH RRCID -> 294365 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10680 - 20162

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
09	96180	X	88254	-0-	-7926	-0-	3	1	88251	2	N	-0-					-0-
10	99386	X	87436	-0-	-11950	-0-	3	1	87433	2	N	-0-					-0-
11	96180	X	80469	-0-	-15711	-0-	3	1	80466	2	N	-0-					-0-
12	99386	X	80325	-0-	-19061	-0-	3	1	80322	2	N	-0-					-0-
01	80228	X	77472	-0-	-2756	-0-	77472	2			N	-0-					-0-
02	72464	X	67932	-0-	-4532	-0-	2	1	67930	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV D WELL #: 4HH RRCID -> 294391 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10922 - 20082

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
09	128040	X	119052	-0-	-8988	-0-	3	1	119049	2	N	-0-					-0-
10	132308	X	117273	-0-	-15035	-0-	4	1	117269	2	N	-0-					-0-
11	128040	X	106680	-0-	-21360	-0-	3	1	106677	2	N	-0-					-0-
12	132308	X	104971	-0-	-27337	-0-	4	1	104967	2	N	-0-					-0-
01	104036	X	100793	-0-	-3243	-0-	100793	2			N	-0-					-0-
02	93968	X	88222	-0-	-5746	-0-	3	1	88219	2	N	-0-					-0-

EMERALD HV B WELL #: 2HH RRCID -> 294472 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10840 - 20209

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
09	114900	X	107051	-0-	-7849	-0-	3	1	107048	2	N	-0-					-0-
10	118730	X	105475	-0-	-13255	-0-	3	1	105472	2	N	-0-					-0-
11	114900	X	96252	-0-	-18648	-0-	3	1	96249	2	N	-0-					-0-
12	118730	X	93699	-0-	-25031	-0-	3	1	93696	2	N	-0-					-0-
01	116343	X	90385	-0-	-25958	-0-	90385	2			N	-0-					-0-
02	99904	X	79204	-0-	-20700	-0-	3	1	79201	2	N	-0-					-0-

LONGINO HV D WELL #: 18HH RRCID -> 295849 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11203 - 20821

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
09	99030	X	85236	-0-	-13794	-0-	1 10	1 9	85225	2	Y	9	15	1	2	8	20
10	102331	X	81513	-0-	-20818	-0-	1 9	1 9	81503	2	Y	8	13	1	1	8	14
11	97860	X	69951	-0-	-27909	-0-	1 7	1 9	69943	2	Y	6	1	8			19
12	94798	X	83089	-0-	-11709	-0-	1 8	1 9	83080	2	Y	7	9	1	1	8	16
01	92504	X	82917	-0-	-9587	-0-	1 9	1 9	82907	2	Y	8	8	1	3	8	13
02	76608	X	72285	-0-	-4323	-0-	1 10	1 9	72274	2	Y	9	8	1	4	8	10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO HV F WELL #: 20HH RRCID -> 295860 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11346 - 19056

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
09	116040	X	105731	-0-	-10309	-0-	1 11	1 9	105719	2	Y	10	19	1	2	8	24
10	119908	X	100983	-0-	-18925	-0-	3 10	1 9	100970	2	Y	9	16	1	1	8	16
11	116040	X	86424	-0-	-29616	-0-	1 7	1 9	86416	2	Y	6	1	8			21
12	118885	X	95423	-0-	-23462	-0-	1 9	1 9	95413	2	Y	8	10	1	1	8	18
01	115134	X	94014	-0-	-21120	-0-	1 8	1 9	94005	2	Y	7	9	1	2	8	14
02	85036	X	81921	-0-	-3115	-0-	1 10	1 9	81910	2	Y	9	9	1	3	8	11

LONGINO HV E WELL #: 19HH RRCID -> 295903 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11158 - 20939

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
09	99990	X	88585	-0-	-11405	-0-	1 13	1 9	88571	2	Y	12	20	1	2	8	26
10	103323	X	84818	-0-	-18505	-0-	1 11	1 9	84806	2	Y	10	17	1	1	8	18
11	99990	X	72493	-0-	-27497	-0-	1 10	1 9	72482	2	Y	9	2	8			25
12	98828	X	85329	-0-	-13499	-0-	1 17	1 9	85311	2	Y	15	11	1	2	8	27
01	96131	X	84824	-0-	-11307	-0-	1 13	1 9	84810	2	Y	12	13	1	3	8	23
02	74060	X	74060	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	74042	2	Y	15	14	1	4	8	20

PARKER NO. 1 HV C WELL #: 22HH RRCID -> 296403 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11397 - 22246

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
09	463800	X	-0-	-0-	-463800	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
10	473091	X	-0-	-0-	-473091	-0-					Y	-0-					-0-
11	457830	X	343003	-0-	-114827	-0-	93 1003	1 9	341907	2	Y	912	747	1	38	8	127
12	443765	X	372747	-0-	-71018	-0-	101 811	1 9	371835	2	Y	737	705	1	25	8	134
01	329910	X	329910	-0-	-0-	-0-	97 672	1 9	329141	2	Y	611	640	1	17	8	88
02	262155	X	262155	-0-	-0-	-0-	75 656	1 9	261424	2	Y	596	547	1	23	8	114

WOOLWORTH HV E WELL #: 5HH RRCID -> 296422 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11553 - 21892

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
09	306930	X	-0-	-0-	-306930	-0-					Y	-0-					-0-
10	317161	X	-0-	-0-	-317161	-0-					Y	-0-					-0-
11	268663	X	268663	-0-	-0-	-0-	6 41	1 9	268616	2	Y	37	21	8			16
12	266329	X	266329	-0-	-0-	-0-	6 39	1 9	266284	2	Y	35	7	1	18	8	26
01	240713	X	240713	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	240696	2	Y	12	13	1			25
02	202680	X	202680	-0-	-0-	-0-	6 13	1 9	202661	2	Y	12	15	1			22

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

WOOLWORTH HV F WELL #: 6HH RRCID -> 296452 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11567 - 21330

MO	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	245333						Y	-0-					-0-
10	449407	X	-0-	-0-		-449407	-0-						Y	-0-					-0-
11	434910	X	349319	-0-		-85591	-0-		10 1 36 9		349273	2	Y	33	18	8			15
12	449407	X	340059	-0-		-109348	-0-		10 1 33 9		340016	2	Y	30	7	1	14	8	24
01	315159	X	315159	-0-		-0-	-0-		5 1 12 9		315142	2	Y	11	12	1			23
02	326032	X	264161	-0-		-61871	-0-		7 1 13 9		264141	2	Y	12	14	1			21

WOOLWORTH HV G WELL #: 7HH RRCID -> 296453 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11427 - 22774

MO	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	257334						Y	-0-					-0-
10	433690	X	-0-	-0-		-433690	-0-						Y	-0-					-0-
11	419700	X	366364	-0-		-53336	-0-		10 1 48 9		366306	2	Y	44	19	8			25
12	433690	X	364425	-0-		-69265	-0-		10 1 47 9		364368	2	Y	43	11	1	16	8	41
01	325699	X	325699	-0-		-0-	-0-		5 1 19 9		325675	2	Y	17	20	1			38
02	307916	X	281216	-0-		-26700	-0-		8 1 22 9		281186	2	Y	20	23	1			35

WOOLWORTH HV H WELL #: 8HH RRCID -> 296454 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11615 - 23142

MO	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
09	14B2 EXT		625481	-0-		625481	1190622		17 1 28 9		625436	2	Y	25	9	8			16
10	1794047	X	603425	-0-		-1190622	-0-		19 1 51 9		603355	2	Y	46	11	1	8	8	43
11	724350	X	473532	-0-		-250818	-0-		11 1 37 9		473484	2	Y	34	11	8			66
12	748495	X	457863	-0-		-290632	-0-		12 1 36 9		457815	2	Y	33	30	1	9	8	60
01	646319	X	428658	-0-		-217661	-0-		8 1 32 9		428618	2	Y	29	30	1	12	8	47
02	467768	X	364090	-0-		-103678	-0-		9 1 37 9		364044	2	Y	34	29	1	15	8	37

PARKER NO. 1 HV B WELL #: 21HH RRCID -> 296466 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11332 - 22189

MO	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
09	444150	X	-0-	-0-		-444150	-0-						Y	-0-	52	1			-0-
10	443579	X	-0-	-0-		-443579	-0-						Y	-0-					-0-
11	429270	X	340690	-0-		-88580	-0-		93 1 1074 9		339523	2	Y	976	794	1	47	8	135
12	443579	X	364685	-0-		-78894	-0-		97 1 854 9		363734	2	Y	776	740	1	31	8	140
01	321384	X	321384	-0-		-0-	-0-		95 1 705 9		320584	2	Y	641	668	1	21	8	92
02	263683	X	263683	-0-		-0-	-0-		75 1 711 9		262897	2	Y	646	586	1	29	8	123

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER NO. 1 HV A WELL #: 20HH RRCID -> 296544 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11434 - 22337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524730	X	-0-	-0-	-524730	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
10	515499	X	-0-	-0-	-515499	-0-					Y	-0-					-0-
11	498870	X	395280	-0-	-103590	-0-	108	1	393955	2	Y	1106	913	1	38	8	155
							1217	9									
12	474145	X	393349	-0-	-80796	-0-	106	1	392342	2	Y	819	802	1	23	8	149
							901	9									
01	359559	X	359559	-0-	-0-	-0-	106	1	358680	2	Y	703	734	1	16	8	102
							773	9									
02	291334	X	291334	-0-	-0-	-0-	83	1	290484	2	Y	697	642	1	22	8	135
							767	9									

PARKER NO. 1 HV D WELL #: 23HH RRCID -> 296648 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11339 - 22266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474330	X	-0-	-0-	-474330	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
10	482701	X	-0-	-0-	-482701	-0-					Y	-0-					-0-
11	467130	X	375229	-0-	-91901	-0-	102	1	374026	2	Y	1001	819	1	43	8	139
							1101	9									
12	458242	X	382007	-0-	-76235	-0-	102	1	381070	2	Y	759	733	1	28	8	137
							835	9									
01	337673	X	337673	-0-	-0-	-0-	101	1	336880	2	Y	629	657	1	18	8	91
							692	9									
02	280778	X	280778	-0-	-0-	-0-	81	1	279993	2	Y	640	583	1	25	8	123
							704	9									

RFE OPERATING, LLC 704776
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					37
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					37
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					37
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					37
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					37
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	202	2	20	9	N	18					55

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	2			N	-0-					28
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	2127	2			N	-0-					28
11	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	1896	2			N	-0-					28
12	2108	N	1927	-0-	-181	-0-	1927	2			N	-0-					28
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					28
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					28

TALLY-DEGA 6 (AW) WELL #: 6H RRCID -> 297209 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11663 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593490	X	371515	-0-	-221975	-0-	371418	2	97	9	Y	88	47	8			41
10	613273	X	401144	-0-	-212129	-0-	401034	2	110	9	Y	100	73	8			68
11	593490	X	392290	-0-	-201200	-0-	392148	2	142	9	Y	129	121	8			76
12	541911	X	370368	-0-	-171543	-0-	370258	2	110	9	Y	100	65	8			111
01	507470	X	297500	-0-	-209970	-0-	297406	2	94	9	Y	85	95	1	53	8	48
02	350392	X	-0-	-0-	-350392	-0-					Y	-0-					48

TALLY-DEGA 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 297291 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11851 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504660	X	410044	-0-	-94616	-0-	409932	2	112	9	Y	102	33	8			69
10	521482	X	403049	-0-	-118433	-0-	402933	2	116	9	Y	105	95	8			79
11	504660	X	362267	-0-	-142393	-0-	362142	2	125	9	Y	114	114	8			79
12	527155	X	333923	-0-	-193232	-0-	333825	2	98	9	Y	89	68	8			100
01	478206	X	262789	-0-	-215417	-0-	262708	2	81	9	Y	74	85	1	47	8	42
02	304612	X	-0-	-0-	-304612	-0-					Y	-0-					42

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY 1215 HV UNIT WELL #: RRCID -> 296223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11515 - 20163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 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
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	89	1	593	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	55	1	339	2	N	-0-					-0-
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	25	1	155	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 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
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2303	2	36	9	N	33					60
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2336	2	46	9	N	42	51	1	28	8	23
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					23
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					23
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2347	2	1	9	N	1	1	8			23
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2215	2	63	9	N	57					80

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					23
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					23
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					23
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					23
01	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					23
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					23

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 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
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					90
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1264	2	2	9	N	2	61	1	1	8	30
11	1350	N	917	-0-	-433	-0-	917	2			N	-0-					30
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					30
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	N	1	1	8			30
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					30

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					40
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					40
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					40
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					40

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	6	1	1575	2	N	-0-					-0-
10	41236	X	41236	-0-	-0-	-0-	38	1	41198	2	N	-0-					-0-
11	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	14	1	17359	2	N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	10	1	8922	2	N	-0-					-0-
01	41230	X	10012	-0-	-31218	-0-	12	1	9999	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37240	X	8992	-0-	-28248	-0-	13	1	8979	2	N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3270	X	2681	-0-	-589	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	2601	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2589	-0-	-232	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	1467	-0-	-1053	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	12074	-0-	-256	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
10	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
12	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	12085	-0-	-2640	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	10337	-0-	-2963	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3384	-0-	-305	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3229	-0-	-103	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5347	-0-	-413	-0-	5347	2			N	-0-					20
10	5704	X	5401	-0-	-303	-0-	5401	2			N	-0-					20
11	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					20
12	5580	X	5097	-0-	-483	-0-	5097	2			N	-0-					20
01	5580	X	3615	-0-	-1965	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4984	X	2983	-0-	-2001	-0-	2983	2			N	-0-					20

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	-0-	-1088	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3273	-0-	-1439	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3293	-0-	-1117	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3476	-0-	-1081	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
10	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6416	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			Y	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6383	-0-	-34	-0-	6382	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5796	X	5486	-0-	-310	-0-	5486	2			Y	-0-					-0-

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 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
09	6540	X	6079	-0-	-461	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6422	-0-	-243	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	6089	-0-	-271	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5758	-0-	-721	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5206	-0-	-590	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	1804	-0-	-1316	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					20
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					20
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					20
12	4154	X	2905	-0-	-1249	-0-	2905	2			N	-0-					20
01	4154	X	2977	-0-	-1177	-0-	2977	2			N	-0-					20
02	3752	X	2542	-0-	-1210	-0-	2542	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 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
09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
10	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4643	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4452	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4200	X	4023	-0-	-177	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	147	1	11194	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	151	1	11225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	161	1	10813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	166	1	10699	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10013	-0-	-806	-0-	167	1	9845	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9772	X	8474	-0-	-1298	-0-	145	1	8329	2	N	-0-					-0-

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	1136	1	12907	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	751	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5760	X	2648	-0-	-3112	-0-	668	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	5952	X	2443	-0-	-3509	-0-	666	1	1777	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3370	-0-	-2582	-0-	733	1	2637	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3727	-0-	-1649	-0-	734	1	2993	2	Y	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	8694	-0-	-906	-0-	382	1	8312	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9176	-0-	-744	-0-	391	1	8777	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	9570	X	8406	-0-	-1164	-0-	287	1	8111	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	9672	X	9252	-0-	-420	-0-	325	1	8924	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	9424	X	8376	-0-	-1048	-0-	312	1	8061	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	8288	X	7994	-0-	-294	-0-	284	1	7707	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	394	1	3001	2	Y	-0-					-0-
10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	382	1	2546	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2910	X	2390	-0-	-520	-0-	273	1	2117	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2546	-0-	-957	-0-	355	1	2191	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2578	-0-	-925	-0-	362	1	2216	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2362	-0-	-802	-0-	321	1	2041	2	Y	-0-					-0-

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	3398	-0-	-2368	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	2532	-0-	-3048	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	2409	-0-	-3357	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	12435	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	7014	-0-	-576	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7070	-0-	-2416	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	6317	-0-	-2863	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6742	-0-	-2744	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6137	-0-	-1272	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6317	-0-	-235	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2086	-0-	-134	-0-	242	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	1735	-0-	-559	-0-	226	1	1508	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	X	1484	-0-	-346	-0-	169	1	1315	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1050	-0-	-1120	-0-	146	1	904	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1841	-0-	-329	-0-	258	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	227	1	1446	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4172	-0-	-808	-0-	437	1	3735	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4677	-0-	-469	-0-	436	1	4241	2	N	-0-					-0-
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	500	1	4577	2	N	-0-					-0-
12	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	492	1	4123	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4314	-0-	-367	-0-	468	1	3846	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4008	-0-	-724	-0-	443	1	3565	2	N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320	X	10078	-0-	-242	-0-	555	1	9523	2	Y	-0-					-0-
10	10943	X	10183	-0-	-760	-0-	570	1	9606	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	10590	X	10190	-0-	-400	-0-	556	1	9634	2	Y	-0-					-0-
12	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	527	1	9648	2	Y	-0-					-0-
01	10447	X	10082	-0-	-365	-0-	570	1	9511	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9520	X	9030	-0-	-490	-0-	496	1	8534	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	763	1	6534	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	6915	-0-	-742	-0-	644	1	6271	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	7096	-0-	-314	-0-	700	1	6396	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6976	-0-	-681	-0-	744	1	6232	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6987	-0-	-546	-0-	758	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5996	-0-	-808	-0-	663	1	5333	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	7791	-0-	-2619	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	7772	-0-	-1342	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
11	8190	X	7219	-0-	-971	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7987	-0-	-476	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	195	1	3352	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	205	1	3452	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	191	1	3316	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3714	-0-	-316	-0-	192	1	3522	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3568	-0-	-462	-0-	202	1	3366	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3119	-0-	-185	-0-	171	1	2948	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	339	1	3857	2	Y	-0-					-0-
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	499	1	3335	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	717	1	2125	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4092	X	2508	-0-	-1584	-0-	684	1	1824	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3029	-0-	-1063	-0-	659	1	2370	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3142	-0-	-554	-0-	618	1	2524	2	Y	-0-					-0-

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 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
09	3690	X	3400	-0-	-290	-0-	240	1	3160	2	N	-0-					-0-
10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	248	1	3274	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3510	X	3040	-0-	-470	-0-	112	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3211	-0-	-416	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2872	-0-	-755	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2586	-0-	-606	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11433 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92280	X	58330	-0-	-33950	-0-	90	1	58240	2	N	-0-					-0-
10	95356	X	59820	-0-	-35536	-0-	93	1	59727	2	N	-0-					-0-
11	92280	X	58753	-0-	-33527	-0-	90	1	58663	2	N	-0-					-0-
12	86848	X	86848	-0-	-0-	-0-	93	1	86755	2	N	-0-					-0-
01	84905	X	84905	-0-	-0-	-0-	93	1	84812	2	N	-0-					-0-
02	71685	X	71685	-0-	-0-	-0-	84	1	71601	2	N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31311	X	31311	-0-	-0-	-0-	114	1	31197	2	N	-0-					-0-
10	28706	X	28667	-0-	-39	-0-	26	1	28641	2	N	-0-					-0-
11	27780	X	24955	-0-	-2825	-0-	20	1	24935	2	N	-0-					-0-
12	28706	X	25312	-0-	-3394	-0-	27	1	25285	2	N	-0-					-0-
01	28706	X	22650	-0-	-6056	-0-	27	1	22623	2	N	-0-					-0-
02	25928	X	17334	-0-	-8594	-0-	25	1	17309	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3285	-0-	-156	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3093	-0-	-348	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2496	-0-	-612	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	2292	-0-	-168	-0-	101	1	2191	2	N	-0-					37
10	2449	X	2306	-0-	-143	-0-	102	1	2204	2	N	-0-					37
11	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	94	1	1973	2	N	-0-					37
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	91	1	1908	2	N	-0-					37
01	2387	X	1701	-0-	-686	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					37
02	1932	N	1420	-0-	-512	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					37

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					20
10	7533	X	6269	-0-	-1264	-0-	6269	2			N	-0-					20
11	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					20
12	9393	X	6503	-0-	-2890	-0-	6503	2			N	-0-					20
01	9393	X	6182	-0-	-3211	-0-	6182	2			N	-0-					20
02	8484	X	6531	-0-	-1953	-0-	6531	2			N	-0-					20

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14940	X	14874	-0-	-66	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
10	15630	X	15630	-0-	-0-	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
11	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14442	-0-	-996	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	11906	-0-	-3532	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	3370	-0-	-10574	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					3
10	25978	X	18069	-0-	-7909	-0-	18069	2			N	-0-					3
11	25140	X	16199	-0-	-8941	-0-	16199	2			N	-0-					3
12	25978	X	16201	-0-	-9777	-0-	16201	2			N	-0-					3
01	23281	X	18753	-0-	-4528	-0-	18753	2			N	-0-					3
02	17220	X	17162	-0-	-58	-0-	17162	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47772	X	47772	-0-	-0-	-0-	47772	2			N	-0-					-0-
10	48546	X	47974	-0-	-572	-0-	47974	2			N	-0-					-0-
11	46980	X	41180	-0-	-5800	-0-	41180	2			N	-0-					-0-
12	48546	X	40703	-0-	-7843	-0-	40703	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	37132	-0-	-11414	-0-	37132	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36481	-0-	-7367	-0-	36481	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					Y	-0-					-0-
10	41788	X	41788	-0-	-0-	-0-	70	1	41718	2	Y	-0-					-0-
11	37716	X	37716	-0-	-0-	-0-	68	1	37648	2	Y	-0-					-0-
12	32998	X	32998	-0-	-0-	-0-	64	1	32934	2	Y	-0-					-0-
01	41788	X	30975	-0-	-10813	-0-	63	1	30912	2	Y	-0-					-0-
02	37744	X	27649	-0-	-10095	-0-	58	1	27591	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37530	X	30624	-0-	-6906	-0-	30624	2			Y	-0-					-0-
10	45849	X	29767	-0-	-16082	-0-	29767	2			Y	-0-					-0-
11	44370	X	27873	-0-	-16497	-0-	27873	2			Y	-0-					-0-
12	45849	X	28193	-0-	-17656	-0-	28193	2			Y	-0-					-0-
01	33697	X	27852	-0-	-5845	-0-	27852	2			Y	-0-					-0-
02	28588	X	23255	-0-	-5333	-0-	23255	2			Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38160	X	33099	-0-	-5061	-0-	33099	2			Y	-0-					-0-
10	39432	X	33065	-0-	-6367	-0-	33065	2			Y	-0-					-0-
11	38160	X	30960	-0-	-7200	-0-	30960	2			Y	-0-					-0-
12	35371	X	31657	-0-	-3714	-0-	31657	2			Y	-0-					-0-
01	34224	X	31166	-0-	-3058	-0-	31166	2			Y	-0-					-0-
02	30884	X	27244	-0-	-3640	-0-	27244	2			Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44610	X	-0-	-0-	-44610	-0-					N	-0-					-0-
10	64320	X	64320	-0-	-0-	-0-	59	1	64261	2	N	-0-					-0-
11	111125	X	111125	-0-	-0-	-0-	87	1	111038	2	N	-0-					-0-
12	82008	X	82008	-0-	-0-	-0-	87	1	81921	2	N	-0-					-0-
01	71445	X	71445	-0-	-0-	-0-	85	1	71356	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	52948	X	51590	-0-	-1358	-0-	74	1	51516	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77610	X	692	-0-	-76918	-0-	2	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	80455	X	80455	-0-	-0-	-0-	39	1	80416	2	Y	-0-					-0-
11	68319	X	68319	-0-	-0-	-0-	54	1	68265	2	Y	-0-					-0-
12	73042	X	73042	-0-	-0-	-0-	63	1	72979	2	Y	-0-					-0-
01	80445	X	62010	-0-	-18435	-0-	60	1	61950	2	Y	-0-					-0-
02	72660	X	51788	-0-	-20872	-0-	54	1	51734	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		62915	-0-	62915	104644	225	1	62690	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		56020	-0-	56020	160664	27	1	55993	2	Y	-0-					-0-
11	228515	X	67851	-0-	-160664	-0-	54	1	67797	2	Y	-0-					-0-
12	65007	X	63289	-0-	-1718	-0-	55	1	63234	2	Y	-0-					-0-
01	65007	X	64983	-0-	-24	-0-	63	1	64920	2	Y	-0-					-0-
02	63336	X	57758	-0-	-5578	-0-	60	1	57698	2	Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

09	45390	X	33697	-0-	-11693	-0-	33697	2			N	-0-					-0-
10	46903	X	32924	-0-	-13979	-0-	32921	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	45390	X	31046	-0-	-14344	-0-	31042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	40114	X	28450	-0-	-11664	-0-	28449	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	37634	X	30236	-0-	-7398	-0-	30234	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	31444	X	26821	-0-	-4623	-0-	26820	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

09	41580	X	37151	-0-	-4429	-0-	86	1	37065	2	Y	-0-					-0-
10	42408	X	38714	-0-	-3694	-0-	91	1	38623	2	Y	-0-					-0-
11	40260	X	37991	-0-	-2269	-0-	83	1	37908	2	Y	-0-					-0-
12	39339	X	36909	-0-	-2430	-0-	63	1	36846	2	Y	-0-					-0-
01	38719	X	35181	-0-	-3538	-0-	68	1	35113	2	Y	-0-					-0-
02	35448	X	31134	-0-	-4314	-0-	63	1	31071	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

09	64620	X	575	-0-	-64045	-0-	1	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-					-0-
11	57810	X	46109	-0-	-11701	-0-	101	1	46008	2	Y	-0-					-0-
12	68307	X	68307	-0-	-0-	-0-	117	1	68190	2	Y	-0-					-0-
01	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	111	1	57442	2	Y	-0-					-0-
02	48282	X	48282	-0-	-0-	-0-	98	1	48184	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

09	90540	X	69016	-0-	-21524	-0-	614	1	68402	2	Y	-0-					-0-
10	80073	X	70334	-0-	-9739	-0-	664	1	69670	2	Y	-0-					-0-
11	72330	X	66524	-0-	-5806	-0-	649	1	65875	2	Y	-0-					-0-
12	72075	X	56485	-0-	-15590	-0-	598	1	55887	2	Y	-0-					-0-
01	72075	X	60195	-0-	-11880	-0-	659	1	59536	2	Y	-0-					-0-
02	64428	X	54457	-0-	-9971	-0-	595	1	53862	2	Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

09	68430	X	65924	-0-	-2506	-0-	586	1	65338	2	Y	-0-					-0-
10	66216	X	61080	-0-	-5136	-0-	576	1	60504	2	Y	-0-					-0-
11	73770	X	56415	-0-	-17355	-0-	551	1	55864	2	Y	-0-					-0-
12	76229	X	49279	-0-	-26950	-0-	522	1	48757	2	Y	-0-					-0-
01	76229	X	53103	-0-	-23126	-0-	581	1	52522	2	Y	-0-					-0-
02	61516	X	47971	-0-	-13545	-0-	525	1	47446	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

09	66240	X	49139	-0-	-17101	-0-	114	1	49025	2	Y	-0-					-0-
10	61907	X	56184	-0-	-5723	-0-	132	1	56052	2	Y	-0-					-0-
11	56550	X	29489	-0-	-27061	-0-	65	1	29424	2	Y	-0-					-0-
12	60600	X	60600	-0-	-0-	-0-	104	1	60496	2	Y	-0-					-0-
01	56172	X	50846	-0-	-5326	-0-	98	1	50748	2	Y	-0-					-0-
02	50736	X	43747	-0-	-6989	-0-	89	1	43658	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	138750	X	103907	-0-	-34843	-0-	103907	2			Y	-0-					-0-
10	116012	X	116012	-0-	-0-	-0-	116012	2			Y	-0-					-0-
11	109444	X	109444	-0-	-0-	-0-	109444	2			Y	-0-					-0-
12	107384	X	100552	-0-	-6832	-0-	100552	2			Y	-0-					-0-
01	116002	X	107445	-0-	-8557	-0-	107445	2			Y	-0-					-0-
02	104776	X	65387	-0-	-39389	-0-	65387	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61710	X	53774	-0-	-7936	-0-	53774	2			Y	-0-					-0-
10	104749	X	83934	-0-	-20815	-0-	83934	2			Y	-0-					-0-
11	101370	X	87157	-0-	-14213	-0-	87157	2			Y	-0-					-0-
12	104749	X	78070	-0-	-26679	-0-	78070	2			Y	-0-					-0-
01	83948	X	64805	-0-	-19143	-0-	64805	2			Y	-0-					-0-
02	81340	X	52673	-0-	-28667	-0-	52673	2			Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62640	X	51045	-0-	-11595	-0-	51045	2			Y	-0-					-0-
10	103906	X	103906	-0-	-0-	-0-	103906	2			Y	-0-					-0-
11	92940	X	88957	-0-	-3983	-0-	88957	2			Y	-0-					-0-
12	96038	X	88209	-0-	-7829	-0-	88209	2			Y	-0-					-0-
01	103912	X	84402	-0-	-19510	-0-	84402	2			Y	-0-					-0-
02	93856	X	72275	-0-	-21581	-0-	72275	2			Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44220	X	-0-	-0-	-44220	-0-					Y	-0-					-0-
10	56761	X	321	-0-	-56440	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
11	54930	X	-0-	-0-	-54930	-0-					Y	-0-					-0-
12	56761	X	-0-	-0-	-56761	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64239	X	64239	-0-	-0-	-0-	300	1	63939	2	Y	-0-					-0-
10	70401	X	-0-	-0-	-70401	-0-					Y	-0-					-0-
11	69420	X	29	-0-	-69391	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
12	118722	X	118722	-0-	-0-	-0-	310	1	118412	2	Y	-0-					-0-
01	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	310	1	104692	2	Y	-0-					-0-
02	79107	X	79107	-0-	-0-	-0-	280	1	78827	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101220	X	78353	-0-	-22867	-0-	78353	2			Y	-0-					-0-
10	104594	X	76802	-0-	-27792	-0-	76802	2			Y	-0-					-0-
11	101220	X	71488	-0-	-29732	-0-	71488	2			Y	-0-					-0-
12	89807	X	71405	-0-	-18402	-0-	71405	2			Y	-0-					-0-
01	82522	X	69611	-0-	-12911	-0-	69611	2			Y	-0-					-0-
02	73136	X	61532	-0-	-11604	-0-	61532	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109860	X	100866	-0-	-8994	-0-	1200	1	99666	2	N	-0-					-0-
10	113522	X	101580	-0-	-11942	-0-	867	1	100712	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	109860	X	88971	-0-	-20889	-0-	699	1	88272	2	N	-0-					-0-
12	108624	X	36384	-0-	-72240	-0-	249	1	36135	2	N	-0-					-0-
01	104532	X	-0-	-0-	-104532	-0-					N	-0-					-0-
02	94136	X	21318	-0-	-72818	-0-	211	1	21107	2	N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85380	X	-0-	-0-	-85380	-0-					N	-0-					-0-
10	88226	X	43770	-0-	-44456	-0-	373	1	43397	2	N	-0-					-0-
11	75060	X	63733	-0-	-11327	-0-	501	1	63232	2	N	-0-					-0-
12	72633	X	33683	-0-	-38950	-0-	231	1	33452	2	N	-0-					-0-
01	43772	X	9722	-0-	-34050	-0-	40	1	9682	2	N	-0-					-0-
02	91666	X	91666	-0-	-0-	-0-	909	1	90757	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2651	-0-	2651	2651	15	1	2636	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		47567	-0-	47567	50218	290	1	47277	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		42378	-0-	42378	92596	331	1	42047	2	Y	-0-					-0-
01	92596	X	-0-	-0-	-92596	-0-					Y	-0-					-0-
02	55329	X	55329	-0-	-0-	-0-	218	1	55111	2	Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84030	X	72135	-0-	-11895	-0-	771	1	71364	2	Y	-0-					-0-
10	80135	X	68164	-0-	-11971	-0-	303	1	67861	2	Y	-0-					-0-
11	76410	X	63469	-0-	-12941	-0-	439	1	63030	2	Y	-0-					-0-
12	78957	X	64273	-0-	-14684	-0-	286	1	63987	2	Y	-0-					-0-
01	74772	X	60885	-0-	-13887	-0-	272	1	60613	2	Y	-0-					-0-
02	65716	X	52489	-0-	-13227	-0-	256	1	52233	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235780	X	235780	-0-	-0-	-0-	1095	1	234685	2	Y	-0-					-0-
10	218085	X	214155	-0-	-3930	-0-	1198	1	212956	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	202860	X	158535	-0-	-44325	-0-	968	1	157567	2	Y	-0-					-0-
12	243629	X	66599	-0-	-177030	-0-	520	1	66079	2	Y	-0-					-0-
01	243629	X	23671	-0-	-219958	-0-	349	1	23322	2	Y	-0-					-0-
02	214676	X	175384	-0-	-39292	-0-	691	1	174693	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70890	X	59902	-0-	-10988	-0-	640	1	59262	2	Y	-0-					-0-
10	71052	X	61555	-0-	-9497	-0-	273	1	61282	2	Y	-0-					-0-
11	61200	X	33314	-0-	-27886	-0-	230	1	33084	2	Y	-0-					-0-
12	63240	X	53268	-0-	-9972	-0-	237	1	53031	2	Y	-0-					-0-
01	63240	X	57078	-0-	-6162	-0-	255	1	56823	2	Y	-0-					-0-
02	55916	X	48630	-0-	-7286	-0-	237	1	48393	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124500	X	101065	-0-	-23435	-0-	228	1	100837	2	Y	-0-					-0-
10	125271	X	98246	-0-	-27025	-0-	165	1	98081	2	Y	-0-					-0-
11	116670	X	88713	-0-	-27957	-0-	160	1	88553	2	Y	-0-					-0-
12	111104	X	88671	-0-	-22433	-0-	172	1	88499	2	Y	-0-					-0-
01	105493	X	85681	-0-	-19812	-0-	173	1	85508	2	Y	-0-					-0-
02	94332	X	74406	-0-	-19926	-0-	155	1	74251	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290354 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11427 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140100	X	119180	-0-	-20920	-0-	1200	1	117980	2	Y	-0-					-0-
10	144770	X	86024	-0-	-58746	-0-	588	1	85436	2	Y	-0-					-0-
11	140100	X	76059	-0-	-64041	-0-	585	1	75474	2	Y	-0-					-0-
12	123163	X	85172	-0-	-37991	-0-	619	1	84553	2	Y	-0-					-0-
01	123163	X	86301	-0-	-36862	-0-	616	1	85685	2	Y	-0-					-0-
02	111244	X	83442	-0-	-27802	-0-	570	1	82872	2	Y	-0-					-0-

WIENER WB-BOUNDS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290355 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11578 - 22117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130170	X	-0-	-0-	-130170	-0-					Y	-0-					-0-
10	134509	X	95471	-0-	-39038	-0-	652	1	94819	2	Y	-0-					-0-
11	118950	X	79895	-0-	-39055	-0-	615	1	79280	2	Y	-0-					-0-
12	122915	X	85576	-0-	-37339	-0-	621	1	84955	2	Y	-0-					-0-
01	95480	X	87346	-0-	-8134	-0-	624	1	86722	2	Y	-0-					-0-
02	86240	X	80574	-0-	-5666	-0-	550	1	80024	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 7H RRCID -> 290579 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11674 - 21407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98130	X	93690	-0-	-4440	-0-	174	1	93516	2	Y	-0-					-0-
10	101990	X	93401	-0-	-8589	-0-	197	1	93204	2	Y	-0-					-0-
11	98700	X	86485	-0-	-12215	-0-	191	1	86294	2	Y	-0-					-0-
12	101990	X	84761	-0-	-17229	-0-	174	1	84587	2	Y	-0-					-0-
01	98053	X	81080	-0-	-16973	-0-	176	1	80904	2	Y	-0-					-0-
02	87444	X	72266	-0-	-15178	-0-	158	1	72108	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 9H RRCID -> 290587 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11747 - 19809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	X	906	-0-	-3114	-0-	3	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	97030	X	93754	-0-	-3276	-0-	45	1	93709	2	Y	-0-					-0-
11	113175	X	113175	-0-	-0-	-0-	90	1	113085	2	Y	-0-					-0-
12	109905	X	109905	-0-	-0-	-0-	95	1	109810	2	Y	-0-					-0-
01	94115	X	94115	-0-	-0-	-0-	91	1	94024	2	Y	-0-					-0-
02	105644	X	76698	-0-	-28946	-0-	79	1	76619	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 4H RRCID -> 290594 COMPL. DATE 01/06/2024 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11615 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84330	X	74148	-0-	-10182	-0-	138	1	74010	2	Y	-0-					-0-
10	84289	X	74823	-0-	-9466	-0-	158	1	74665	2	Y	-0-					-0-
11	78060	X	73146	-0-	-4914	-0-	161	1	72985	2	Y	-0-					-0-
12	77345	X	70646	-0-	-6699	-0-	145	1	70501	2	Y	-0-					-0-
01	76632	X	68945	-0-	-7687	-0-	149	1	68796	2	Y	-0-					-0-
02	69216	X	60069	-0-	-9147	-0-	132	1	59937	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 5H RRCID -> 290595 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11572 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95070	X	81738	-0-	-13332	-0-	152	1	81586	2	Y	-0-					-0-
10	95232	X	58112	-0-	-37120	-0-	123	1	57989	2	Y	-0-					-0-
11	88590	X	42970	-0-	-45620	-0-	95	1	42875	2	Y	-0-					-0-
12	91706	X	91706	-0-	-0-	-0-	188	1	91518	2	Y	-0-					-0-
01	85064	X	78714	-0-	-6350	-0-	171	1	78543	2	Y	-0-					-0-
02	76300	X	66751	-0-	-9549	-0-	146	1	66605	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CADDO LAKE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290918 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.11496 - 19489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85140	X	42320	-0-	-42820	-0-	243	1	42077	2	Y	-0-					-0-
10	87234	X	71442	-0-	-15792	-0-	396	1	71046	2	Y	-0-					-0-
11	84420	X	64059	-0-	-20361	-0-	380	1	63679	2	Y	-0-					-0-
12	87234	X	69338	-0-	-17896	-0-	403	1	68935	2	Y	-0-					-0-
01	82770	X	66594	-0-	-16176	-0-	401	1	66193	2	Y	-0-					-0-
02	64540	X	57410	-0-	-7130	-0-	371	1	57039	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 8H RRCID -> 290919 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11303 PERF.12015 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72540	X	1057	-0-	-71483	-0-	4	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	88815	X	87782	-0-	-1033	-0-	42	1	87740	2	Y	-0-					-0-
11	89794	X	89794	-0-	-0-	-0-	71	1	89723	2	Y	-0-					-0-
12	88815	X	76850	-0-	-11965	-0-	66	1	76784	2	Y	-0-					-0-
01	87792	X	68381	-0-	-19411	-0-	66	1	68315	2	Y	-0-					-0-
02	83804	X	57433	-0-	-26371	-0-	59	1	57374	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 290920 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11449 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73890	X	25805	-0-	-48085	-0-	148	1	25657	2	Y	-0-					-0-
10	84103	X	73459	-0-	-10644	-0-	408	1	73051	2	Y	-0-					-0-
11	81390	X	62818	-0-	-18572	-0-	373	1	62445	2	Y	-0-					-0-
12	84103	X	62391	-0-	-21712	-0-	362	1	62029	2	Y	-0-					-0-
01	73470	X	58851	-0-	-14619	-0-	355	1	58496	2	Y	-0-					-0-
02	66360	X	49108	-0-	-17252	-0-	317	1	48791	2	Y	-0-					-0-

HUDSON GO WELL #: 6H RRCID -> 290924 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11573 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82500	X	72665	-0-	-9835	-0-	135	1	72530	2	Y	-0-					-0-
10	84320	X	44533	-0-	-39787	-0-	94	1	44439	2	Y	-0-					-0-
11	81600	X	-0-	-0-	-81600	-0-					Y	-0-					-0-
12	96675	X	96675	-0-	-0-	-0-	199	1	96476	2	Y	-0-					-0-
01	77198	X	77198	-0-	-0-	-0-	167	1	77031	2	Y	-0-					-0-
02	67816	X	64156	-0-	-3660	-0-	141	1	64015	2	Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 290928 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11666 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95160	X	50219	-0-	-44941	-0-	289	1	49930	2	Y	-0-					-0-
10	78586	X	78586	-0-	-0-	-0-	436	1	78150	2	Y	-0-					-0-
11	75243	X	75243	-0-	-0-	-0-	447	1	74796	2	Y	-0-					-0-
12	81725	X	81725	-0-	-0-	-0-	475	1	81250	2	Y	-0-					-0-
01	80232	X	80232	-0-	-0-	-0-	484	1	79748	2	Y	-0-					-0-
02	70980	X	66939	-0-	-4041	-0-	432	1	66507	2	Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291463 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11735 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4935	-0-	4935	8727	23	1	4912	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		23475	-0-	23475	32202	131	1	23344	2	Y	-0-					-0-
11	156978	X	124776	-0-	-32202	-0-	762	1	124014	2	Y	-0-					-0-
12	116620	X	116620	-0-	-0-	-0-	911	1	115709	2	Y	-0-					-0-
01	131009	X	131009	-0-	-0-	-0-	1931	1	129078	2	Y	-0-					-0-
02	140411	X	140411	-0-	-0-	-0-	554	1	139857	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH-MIMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291464 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11609 - 19095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100920	X	46481	-0-	-54439	-0-	299	1	46182	2	Y	-0-					-0-
10	102579	X	93593	-0-	-8986	-0-	388	1	93205	2	Y	-0-					-0-
11	95160	X	84378	-0-	-10782	-0-	513	1	83865	2	Y	-0-					-0-
12	94488	X	83802	-0-	-10686	-0-	377	1	83425	2	Y	-0-					-0-
01	93589	X	80355	-0-	-13234	-0-	334	1	80020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84532	X	70585	-0-	-13947	-0-	295	1	70290	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291465 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11646 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123339	X	123339	-0-	-0-	-0-	795	1	122544	2	Y	-0-					-0-
10	116219	X	110581	-0-	-5638	-0-	458	1	110123	2	Y	-0-					-0-
11	112470	X	57034	-0-	-55436	-0-	347	1	56687	2	Y	-0-					-0-
12	124651	X	98479	-0-	-26172	-0-	443	1	98036	2	Y	-0-					-0-
01	124651	X	91040	-0-	-33611	-0-	379	1	90660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	115108	X	77298	-0-	-37810	-0-	323	1	76975	2	Y	-0-					-0-

FURRH-TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291476 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11595 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45720	X	35697	-0-	-10023	-0-	166	1	35531	2	Y	-0-					-0-
10	62589	X	-0-	-0-	-62589	-0-					Y	-0-					-0-
11	60570	X	-0-	-0-	-60570	-0-					Y	-0-					-0-
12	62589	X	-0-	-0-	-62589	-0-					Y	-0-					-0-
01	56420	X	-0-	-0-	-56420	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291485 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11574 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160672	X	160672	-0-	-0-	-0-	746	1	159926	2	Y	-0-					-0-
10	134796	X	134796	-0-	-0-	-0-	754	1	134041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	123150	X	60230	-0-	-62920	-0-	368	1	59862	2	Y	-0-					-0-
12	134261	X	45580	-0-	-88681	-0-	356	1	45224	2	Y	-0-					-0-
01	134261	X	-0-	-0-	-134261	-0-					Y	-0-					-0-
02	149968	X	76800	-0-	-73168	-0-	303	1	76497	2	Y	-0-					-0-

FURRH-COLLIER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291486 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11418 - 21758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123690	X	79504	-0-	-44186	-0-	369	1	79135	2	Y	-0-					-0-
10	127813	X	68334	-0-	-59479	-0-	382	1	67952	2	Y	-0-					-0-
11	114150	X	2028	-0-	-112122	-0-	12	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	114018	X	46228	-0-	-67790	-0-	361	1	45867	2	Y	-0-					-0-
01	82150	X	13555	-0-	-68595	-0-	200	1	13355	2	Y	-0-					-0-
02	120272	X	120272	-0-	-0-	-0-	474	1	119798	2	Y	-0-					-0-

FURRH-MIMS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291509 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11700 - 23914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115680	X	16431	-0-	-99249	-0-	106	1	16325	2	Y	-0-					-0-
10	117707	X	95148	-0-	-22559	-0-	394	1	94754	2	Y	-0-					-0-
11	103620	X	55920	-0-	-47700	-0-	340	1	55580	2	Y	-0-					-0-
12	107074	X	93331	-0-	-13743	-0-	420	1	92911	2	Y	-0-					-0-
01	126833	X	126833	-0-	-0-	-0-	527	1	126305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	120362	X	120362	-0-	-0-	-0-	503	1	119859	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291731 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11412 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93810	X	43330	-0-	-50480	-0-	463	1	42867	2	Y	-0-			-0-
10	92535	X	79498	-0-	-13037	-0-	353	1	79145	2	Y	-0-			-0-
11	85680	X	75160	-0-	-10520	-0-	520	1	74640	2	Y	-0-			-0-
12	88536	X	77617	-0-	-10919	-0-	345	1	77272	2	Y	-0-			-0-
01	80360	X	80360	-0-	-0-	-0-	359	1	80001	2	Y	-0-			-0-
02	71792	X	66459	-0-	-5333	-0-	324	1	66135	2	Y	-0-			-0-

LAKE-FURRH (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291732 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11731 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86160	X	629	-0-	-85531	-0-	7	1	622	2	Y	-0-			-0-
10	82739	X	70147	-0-	-12592	-0-	311	1	69836	2	Y	-0-			-0-
11	80070	X	1565	-0-	-78505	-0-	11	1	1554	2	Y	-0-			-0-
12	83860	X	83860	-0-	-0-	-0-	373	1	83487	2	Y	-0-			-0-
01	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-	355	1	79076	2	Y	-0-			-0-
02	63364	X	61894	-0-	-1470	-0-	302	1	61592	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 2H RRCID -> 291733 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11574 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90090	X	13027	-0-	-77063	-0-	178	1	12849	2	Y	-0-			-0-
10	81127	X	-0-	-0-	-81127	-0-					Y	-0-			-0-
11	78510	X	-0-	-0-	-78510	-0-					Y	-0-			-0-
12	114848	X	114848	-0-	-0-	-0-	645	1	114203	2	Y	-0-			-0-
01	86518	X	86518	-0-	-0-	-0-	647	1	85870	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	67844	X	67844	-0-	-0-	-0-	581	1	67263	2	Y	-0-			-0-

TOLEDO BEND (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291734 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 19763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75022	X	75022	-0-	-0-	-0-	1022	1	74000	2	Y	-0-			-0-
10	73222	X	10	-0-	-73212	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
11	70860	X	-0-	-0-	-70860	-0-					Y	-0-			-0-
12	105816	X	105816	-0-	-0-	-0-	595	1	105221	2	Y	-0-			-0-
01	79397	X	79397	-0-	-0-	-0-	593	1	78803	2	Y	1	1 8		-0-
							1	9							
02	70028	X	62926	-0-	-7102	-0-	539	1	62387	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292241 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11558 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151380	X	103287	-0-	-48093	-0-	240	1	103047	2	Y	-0-			-0-
10	156426	X	104109	-0-	-52317	-0-	245	1	103864	2	Y	-0-			-0-
11	151380	X	95870	-0-	-55510	-0-	211	1	95659	2	Y	-0-			-0-
12	109306	X	89364	-0-	-19942	-0-	154	1	89210	2	Y	-0-			-0-
01	109306	X	84995	-0-	-24311	-0-	163	1	84832	2	Y	-0-			-0-
02	96404	X	73787	-0-	-22617	-0-	150	1	73637	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292252 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11501 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96540	X	695	-0-	-95845	-0-	2	1	693	2	Y	-0-			-0-
10	99758	X	-0-	-0-	-99758	-0-					Y	-0-			-0-
11	96540	X	56595	-0-	-39945	-0-	124	1	56471	2	Y	-0-			-0-
12	91120	X	91120	-0-	-0-	-0-	157	1	90963	2	Y	-0-			-0-
01	76211	X	76211	-0-	-0-	-0-	146	1	76065	2	Y	-0-			-0-
02	61441	X	61441	-0-	-0-	-0-	125	1	61316	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILES-DAVIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292278 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11570 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92400	X	87451	-0-	-4949	-0-	203	1	87248	2	Y	-0-			-0-
10	99138	X	87346	-0-	-11792	-0-	206	1	87140	2	Y	-0-			-0-
11	95940	X	82962	-0-	-12978	-0-	182	1	82780	2	Y	-0-			-0-
12	99138	X	77637	-0-	-21501	-0-	133	1	77504	2	Y	-0-			-0-
01	93124	X	70962	-0-	-22162	-0-	136	1	70826	2	Y	-0-			-0-
02	81620	X	61908	-0-	-19712	-0-	126	1	61782	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292279 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11844 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165720	X	83659	-0-	-82061	-0-	194	1	83465	2	Y	-0-			-0-
10	160022	X	82335	-0-	-77687	-0-	194	1	82141	2	Y	-0-			-0-
11	148710	X	33238	-0-	-115472	-0-	73	1	33165	2	Y	-0-			-0-
12	92504	X	80949	-0-	-11555	-0-	139	1	80810	2	Y	-0-			-0-
01	91295	X	75858	-0-	-15437	-0-	146	1	75712	2	Y	-0-			-0-
02	78092	X	64314	-0-	-13778	-0-	131	1	64183	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292341 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10439 PERF.11269 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161220	X	33471	-0-	-127749	-0-	40	1	33431	2	Y	-0-			-0-
10	164331	X	77738	-0-	-86593	-0-	39	1	77699	2	Y	-0-			-0-
11	151230	X	111416	-0-	-39814	-0-	61	1	111355	2	Y	-0-			-0-
12	124093	X	116392	-0-	-7701	-0-	47	1	116345	2	Y	-0-			-0-
01	131945	X	131945	-0-	-0-	-0-	54	1	131891	2	Y	-0-			-0-
02	114732	X	114732	-0-	-0-	-0-	51	1	114681	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292342 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11392 - 21341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129810	X	120463	-0-	-9347	-0-	146	1	120317	2	Y	-0-			-0-
10	134137	X	112478	-0-	-21659	-0-	56	1	112422	2	Y	-0-			-0-
11	129810	X	115644	-0-	-14166	-0-	64	1	115580	2	Y	-0-			-0-
12	124465	X	111390	-0-	-13075	-0-	45	1	111345	2	Y	-0-			-0-
01	124465	X	103809	-0-	-20656	-0-	43	1	103766	2	Y	-0-			-0-
02	112420	X	79147	-0-	-33273	-0-	36	1	79111	2	Y	-0-			-0-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292421 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

IPCO-E JOHNSON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292445 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.11310 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168780	X	-0-	-0-	-168780	-0-					Y	-0-			-0-
10	170686	X	-0-	-0-	-170686	-0-					Y	-0-			-0-
11	158550	X	-0-	-0-	-158550	-0-					Y	-0-			-0-
12	88412	X	15425	-0-	-72987	-0-	6	1	15419	2	Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	65972	X	65972	-0-	-0-	-0-	30	1	65942	2	Y	-0-			-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292623 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11745 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133500	X	96929	-0-	-36571	-0-	117	1	96812	2	Y	-0-			-0-
10	137950	X	79197	-0-	-58753	-0-	39	1	79158	2	Y	-0-			-0-
11	120714	X	120714	-0-	-0-	-0-	66	1	120648	2	Y	-0-			-0-
12	114421	X	114103	-0-	-318	-0-	46	1	114057	2	Y	-0-			-0-
01	110220	X	110220	-0-	-0-	-0-	45	1	110175	2	Y	-0-			-0-
02	112672	X	82340	-0-	-30332	-0-	37	1	82303	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SALT CREEK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 292633 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11440 - 22277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149580	X	127236	-0-	-22344	-0-	127236	2			Y	-0-					-0-
10	74245	X	31018	-0-	-43227	-0-	31018	2			Y	-0-					-0-
11	29970	X	28	-0-	-29942	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	131471	X	79827	-0-	-51644	-0-	79827	2			Y	-0-					-0-
01	131471	X	105188	-0-	-26283	-0-	105188	2			Y	-0-					-0-
02	118272	X	85404	-0-	-32868	-0-	85404	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK (AW) WELL #: 4H RRCID -> 292647 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11549 - 22450

09	201600	X	119103	-0-	-82497	-0-	119103	2			Y	-0-					-0-
10	208320	X	73471	-0-	-134849	-0-	73471	2			Y	-0-					-0-
11	201600	X	43366	-0-	-158234	-0-	43366	2			Y	-0-					-0-
12	181102	X	114676	-0-	-66426	-0-	114676	2			Y	-0-					-0-
01	181102	X	114918	-0-	-66184	-0-	114918	2			Y	-0-					-0-
02	111160	X	88761	-0-	-22399	-0-	88761	2			Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292714 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11264 - 23281

09	182820	X	110204	-0-	-72616	-0-	133	1	110071	2	Y	-0-					-0-
10	178808	X	74092	-0-	-104716	-0-	37	1	74055	2	Y	-0-					-0-
11	171300	X	113370	-0-	-57930	-0-	62	1	113308	2	Y	-0-					-0-
12	133765	X	119586	-0-	-14179	-0-	48	1	119538	2	Y	-0-					-0-
01	118354	X	118354	-0-	-0-	-0-	49	1	118305	2	Y	-0-					-0-
02	105812	X	102097	-0-	-3715	-0-	46	1	102051	2	Y	-0-					-0-

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293111 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11675 - 20642

09	120686	X	120686	-0-	-0-	-0-	926	1	119760	2	Y	-0-					50
10	103138	X	103138	-0-	-0-	-0-	1505	1	101633	2	Y	-0-					50
11	186293	X	186293	-0-	-0-	-0-	1440	1	184853	2	Y	-0-					50
12	142003	X	142003	-0-	-0-	-0-	1079	1	140924	2	Y	-0-					50
01	117580	X	117580	-0-	-0-	-0-	1079	1	116500	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	173880	X	99045	-0-	-74835	-0-	967	1	98077	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

BERGIN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293122 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11894 - 22345

09	292500	X	3875	-0-	-288625	-0-	21	1	3854	2	Y	-0-					-0-
10	302250	X	231862	-0-	-70388	-0-	992	1	230869	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	292500	X	230585	-0-	-61915	-0-	1186	1	229399	2	Y	-0-					-0-
12	174451	X	174451	-0-	-0-	-0-	889	1	173562	2	Y	-0-					-0-
01	231849	X	160874	-0-	-70975	-0-	445	1	160429	2	Y	-0-					-0-
02	215208	X	142732	-0-	-72476	-0-	411	1	142320	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MAYFIELD-HARRIS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293123 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11929 - 21215

09	212580	X	150404	-0-	-62176	-0-	1154	1	149250	2	Y	-0-					50
10	219666	X	11984	-0-	-207682	-0-	175	1	11809	2	Y	-0-					50
11	176400	X	-0-	-0-	-176400	-0-					Y	-0-					50
12	184237	X	184237	-0-	-0-	-0-	1401	1	182836	2	Y	-0-					50
01	161169	X	152697	-0-	-8472	-0-	1401	1	151295	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
02	140364	X	130362	-0-	-10002	-0-	1273	1	129088	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293142 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11592 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172978	X	172978	-0-	-0-	-0-	931	1	172047	2	Y	-0-					-0-
10	103874	X	103874	-0-	-0-	-0-	444	1	103429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	132240	X	19591	-0-	-112649	-0-	101	1	19490	2	Y	-0-					-0-
12	163215	X	129846	-0-	-33369	-0-	662	1	129183	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	163215	X	119757	-0-	-43458	-0-	331	1	119425	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	157360	X	101443	-0-	-55917	-0-	292	1	101150	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293178 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11882 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268988	X	268988	-0-	-0-	-0-	1448	1	267540	2	Y	-0-					-0-
10	244117	X	244117	-0-	-0-	-0-	1044	1	243071	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	243450	X	216550	-0-	-26900	-0-	1114	1	215436	2	Y	-0-					-0-
12	251565	X	182164	-0-	-69401	-0-	929	1	181234	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	251565	X	167653	-0-	-83912	-0-	464	1	167187	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	245056	X	144847	-0-	-100209	-0-	417	1	144428	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293763 COMPL. DATE 08/13/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11555 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111150	X	16179	-0-	-94971	-0-	123	1	16056	2	Y	-0-					-0-
10	131130	X	4556	-0-	-126574	-0-	23	1	4533	2	Y	-0-					-0-
11	126900	X	39761	-0-	-87139	-0-	125	1	39636	2	Y	-0-					-0-
12	131130	X	113468	-0-	-17662	-0-	462	1	113006	2	Y	-0-					-0-
01	116715	X	106162	-0-	-10553	-0-	425	1	105697	2	Y	36	36	8			-0-
							40	9									
02	84791	X	84791	-0-	-0-	-0-	365	1	84423	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

FLOYD-HOPE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293764 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11658 - 20191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122291	X	122291	-0-	-0-	-0-	931	1	121360	2	Y	-0-					-0-
10	80817	X	79306	-0-	-1511	-0-	399	1	78894	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
11	91244	X	91244	-0-	-0-	-0-	288	1	90956	2	Y	-0-					-0-
12	126356	X	89846	-0-	-36510	-0-	366	1	89480	2	Y	-0-					-0-
01	126356	X	90388	-0-	-35968	-0-	362	1	89996	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
02	114128	X	77149	-0-	-36979	-0-	332	1	76816	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FLOYD-HOPE C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 293891 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11365 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132870	X	19185	-0-	-113685	-0-	146	1	19039	2	Y	-0-					-0-
10	145917	X	91216	-0-	-54701	-0-	458	1	90737	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
11	141210	X	97365	-0-	-43845	-0-	307	1	97058	2	Y	-0-					-0-
12	145917	X	101148	-0-	-44769	-0-	412	1	100736	2	Y	-0-					-0-
01	112878	X	112878	-0-	-0-	-0-	452	1	112384	2	Y	38	38	8			-0-
							42	9									
02	98091	X	98091	-0-	-0-	-0-	422	1	97665	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWLESS GU WELL #: 2H RRCID -> 293979 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11730 - 22858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	205230	X	151622	-0-	-53608	-0-	351	1	151271	2	Y	-0-					-0-
10	190588	X	151346	-0-	-39242	-0-	318	1	151027	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	174900	X	139538	-0-	-35362	-0-	236	1	139302	2	Y	-0-					-0-
12	170934	X	137191	-0-	-33743	-0-	245	1	136946	2	Y	-0-					-0-
01	161107	X	142997	-0-	-18110	-0-	268	1	142729	2	Y	-0-					-0-
02	152165	X	152165	-0-	-0-	-0-	273	1	151892	2	Y	-0-					-0-

LAWLESS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294010 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11821 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268200	X	211747	-0-	-56453	-0-	489	1	211258	2	Y	-0-					-0-
10	277140	X	209059	-0-	-68081	-0-	439	1	208619	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	247920	X	193855	-0-	-54065	-0-	328	1	193527	2	Y	-0-					-0-
12	240653	X	190945	-0-	-49708	-0-	342	1	190603	2	Y	-0-					-0-
01	226765	X	182027	-0-	-44738	-0-	341	1	181686	2	Y	-0-					-0-
02	193620	X	158504	-0-	-35116	-0-	285	1	158219	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 2H RRCID -> 294029 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11640 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170670	X	-0-	-0-	-170670	-0-					Y	-0-					-0-
10	168671	X	52781	-0-	-115890	-0-	111	1	52670	2	Y	-0-					-0-
11	163118	X	163118	-0-	-0-	-0-	276	1	162842	2	Y	-0-					-0-
12	157088	X	157088	-0-	-0-	-0-	281	1	156807	2	Y	-0-					-0-
01	138632	X	138632	-0-	-0-	-0-	260	1	138372	2	Y	-0-					-0-
02	152236	X	126120	-0-	-26116	-0-	226	1	125894	2	Y	-0-					-0-

BERGIN E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 294735 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11698 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256410	X	-0-	-0-	-256410	-0-					Y	-0-					-0-
10	277233	X	166291	-0-	-110942	-0-	579	1	165711	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	268290	X	34861	-0-	-233429	-0-	158	1	34703	2	Y	-0-					-0-
12	277233	X	216122	-0-	-61111	-0-	718	1	215404	2	Y	-0-					-0-
01	203114	X	203114	-0-	-0-	-0-	803	1	202310	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	228622	X	228622	-0-	-0-	-0-	1315	1	227306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 294765 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11795 - 21613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291540	X	249422	-0-	-42118	-0-	834	1	248588	2	Y	-0-					-0-
10	287277	X	246090	-0-	-41187	-0-	857	1	245232	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	295269	X	295269	-0-	-0-	-0-	1341	1	293928	2	Y	-0-					-0-
12	264058	X	223170	-0-	-40888	-0-	741	1	222429	2	Y	-0-					-0-
01	262074	X	174160	-0-	-87914	-0-	688	1	173472	2	Y	-0-					-0-
02	275576	X	1218	-0-	-274358	-0-	7	1	1211	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BERGIN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294797 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11558 - 21025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221621	X	221621	-0-	-0-	-0-	741	1	220880	2	Y	-0-					-0-
10	185473	X	154118	-0-	-31355	-0-	536	1	153580	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	179490	X	168053	-0-	-11437	-0-	763	1	167290	2	Y	-0-					-0-
12	185473	X	123536	-0-	-61937	-0-	410	1	123126	2	Y	-0-					-0-
01	185473	X	109904	-0-	-75569	-0-	434	1	109469	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	202188	X	103790	-0-	-98398	-0-	597	1	103192	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BERGIN F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 294898 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11605 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246558	X	246558	-0-	-0-	-0-	825	1	245733	2	Y	-0-					-0-
10	223076	X	145951	-0-	-77125	-0-	508	1	145441	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	236100	X	30358	-0-	-205742	-0-	138	1	30220	2	Y	-0-					-0-
12	249395	X	183719	-0-	-65676	-0-	610	1	183108	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	249395	X	140238	-0-	-109157	-0-	554	1	139683	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	230132	X	55723	-0-	-174409	-0-	321	1	55402	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 294948 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11682 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112140	X	88701	-0-	-23439	-0-	310	1	88391	2	Y	-0-					-0-
10	109058	X	77387	-0-	-31671	-0-	311	1	77076	2	Y	-0-					-0-
11	98430	X	85868	-0-	-12562	-0-	385	1	85483	2	Y	-0-					-0-
12	96224	X	80412	-0-	-15812	-0-	309	1	80103	2	Y	-0-					-0-
01	91667	X	74717	-0-	-16950	-0-	307	1	74410	2	Y	-0-					-0-
02	82796	X	63899	-0-	-18897	-0-	275	1	63624	2	Y	-0-					-0-

LYONS TB D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 294959 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11682 - 22060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262020	X	213062	-0-	-48958	-0-	745	1	212317	2	Y	-0-					-0-
10	259098	X	210823	-0-	-48275	-0-	846	1	209976	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	237360	X	212643	-0-	-24717	-0-	954	1	211689	2	Y	-0-					-0-
12	238204	X	199691	-0-	-38513	-0-	769	1	198922	2	Y	-0-					-0-
01	238204	X	188846	-0-	-49358	-0-	776	1	188070	2	Y	-0-					-0-
02	198856	X	164296	-0-	-34560	-0-	707	1	163588	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LYONS TB A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295015 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11819 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253680	X	194114	-0-	-59566	-0-	679	1	193435	2	Y	-0-					-0-
10	248031	X	191795	-0-	-56236	-0-	770	1	191025	2	Y	-0-					-0-
11	221430	X	207359	-0-	-14071	-0-	930	1	206429	2	Y	-0-					-0-
12	221154	X	178309	-0-	-42845	-0-	686	1	177623	2	Y	-0-					-0-
01	216876	X	165471	-0-	-51405	-0-	680	1	164791	2	Y	-0-					-0-
02	193536	X	142210	-0-	-51326	-0-	612	1	141597	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYONS TB B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295016 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11490 - 23629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239370	X	190688	-0-	-48682	-0-	667	1	190021	2	Y	-0-					-0-
10	235941	X	137903	-0-	-98038	-0-	553	1	137350	2	Y	-0-					-0-
11	212940	X	29122	-0-	-183818	-0-	131	1	28991	2	Y	-0-					-0-
12	214086	X	185946	-0-	-28140	-0-	716	1	185229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	210955	X	174629	-0-	-36326	-0-	717	1	173910	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	177968	X	150200	-0-	-27768	-0-	646	1	149552	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

COLDA FARMS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295031 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELUM-FURRH-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295032 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11170 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295033 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH HICKEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295751 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11404 - 23292

09	258330	X	207480	-0-	-50850	-0-	251	1	207229	2	Y	-0-					-0-
10	262818	X	-0-	-0-	-262818	-0-					Y	-0-					-0-
11	235380	X	202	-0-	-235178	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	235414	X	122740	-0-	-112674	-0-	49	1	122691	2	Y	-0-					-0-
01	236236	X	236236	-0-	-0-	-0-	97	1	236139	2	Y	-0-					-0-
02	198732	X	198732	-0-	-0-	-0-	89	1	198643	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 295752 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11309 - 20894

09	280100	X	280100	-0-	-0-	-0-	339	1	279761	2	Y	-0-					-0-
10	245427	X	5138	-0-	-240289	-0-	3	1	5135	2	Y	-0-					-0-
11	257430	X	3	-0-	-257427	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	278945	X	278945	-0-	-0-	-0-	112	1	278833	2	Y	-0-					-0-
01	266011	X	210614	-0-	-55397	-0-	86	1	210528	2	Y	-0-					-0-
02	261436	X	168181	-0-	-93255	-0-	75	1	168106	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HEADRICK-PEC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295787 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11404 - 24001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421470	X	-0-	-0-	-421470	-0-					Y	-0-			-0-
10	403093	X	261267	-0-	-141826	-0-	130	1	261137	2	Y	-0-			-0-
11	356670	X	58741	-0-	-297929	-0-	32	1	58709	2	Y	-0-			-0-
12	365176	X	365176	-0-	-0-	-0-	147	1	365029	2	Y	-0-			-0-
01	330643	X	330643	-0-	-0-	-0-	136	1	330507	2	Y	-0-			-0-
02	252341	X	252341	-0-	-0-	-0-	113	1	252228	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295840 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11545 - 24441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	441420	X	-0-	-0-	-441420	-0-					Y	-0-			-0-
10	426870	X	311320	-0-	-115550	-0-	154	1	311166	2	Y	-0-			-0-
11	410901	X	410901	-0-	-0-	-0-	226	1	410675	2	Y	-0-			-0-
12	380848	X	380848	-0-	-0-	-0-	154	1	380694	2	Y	-0-			-0-
01	356469	X	356469	-0-	-0-	-0-	146	1	356323	2	Y	-0-			-0-
02	383516	X	279181	-0-	-104335	-0-	125	1	279056	2	Y	-0-			-0-

HEADRICK-PEC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295890 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11309 - 24224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364350	X	-0-	-0-	-364350	-0-					Y	-0-			-0-
10	376495	X	236808	-0-	-139687	-0-	117	1	236691	2	Y	-0-			-0-
11	358320	X	58937	-0-	-299383	-0-	32	1	58905	2	Y	-0-			-0-
12	347938	X	347938	-0-	-0-	-0-	140	1	347798	2	Y	-0-			-0-
01	313269	X	313269	-0-	-0-	-0-	128	1	313141	2	Y	-0-			-0-
02	241991	X	241991	-0-	-0-	-0-	109	1	241882	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 295988 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11724 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206344	X	206344	-0-	-0-	-0-	384	1	205960	2	Y	-0-			-0-
10	201745	X	201745	-0-	-0-	-0-	427	1	201318	2	Y	-0-			-0-
11	185487	X	185487	-0-	-0-	-0-	409	1	185078	2	Y	-0-			-0-
12	180965	X	180965	-0-	-0-	-0-	372	1	180593	2	Y	-0-			-0-
01	170819	X	170819	-0-	-0-	-0-	370	1	170449	2	Y	-0-			-0-
02	188524	X	146175	-0-	-42349	-0-	320	1	145855	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 295989 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11685 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	251370	X	182261	-0-	-69109	-0-	339	1	181922	2	Y	-0-			-0-
10	242792	X	180336	-0-	-62456	-0-	381	1	179955	2	Y	-0-			-0-
11	220500	X	165273	-0-	-55227	-0-	364	1	164909	2	Y	-0-			-0-
12	213931	X	160167	-0-	-53764	-0-	329	1	159838	2	Y	-0-			-0-
01	200353	X	158000	-0-	-42353	-0-	343	1	157657	2	Y	-0-			-0-
02	168112	X	139044	-0-	-29068	-0-	305	1	138739	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS H (AW) WELL #: 8H RRCID -> 295990 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11924 - 26096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450600	X	356113	-0-	-94487	-0-	662	1	355451	2	Y	-0-			-0-
10	444571	X	357129	-0-	-87442	-0-	755	1	356374	2	Y	-0-			-0-
11	409680	X	330694	-0-	-78986	-0-	729	1	329965	2	Y	-0-			-0-
12	405883	X	327512	-0-	-78371	-0-	673	1	326839	2	Y	-0-			-0-
01	387934	X	330461	-0-	-57473	-0-	717	1	329744	2	Y	-0-			-0-
02	332108	X	321031	-0-	-11077	-0-	703	1	320328	2	Y	-0-			-0-

MILES-DAVIS F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 296013 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11685 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	354030	X	223144	-0-	-130886	-0-	415	1	222729	2	Y	-0-			-0-
10	347045	X	162804	-0-	-184241	-0-	344	1	162460	2	Y	-0-			-0-
11	318120	X	204336	-0-	-113784	-0-	451	1	203885	2	Y	-0-			-0-
12	275373	X	194309	-0-	-81064	-0-	399	1	193910	2	Y	-0-			-0-
01	250480	X	178551	-0-	-71929	-0-	387	1	178164	2	Y	-0-			-0-
02	207844	X	153061	-0-	-54783	-0-	335	1	152726	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SAWMILL LW A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296908 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11350 - 20810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593880	X	446390	-0-	-147490	-0-	346	1	446044	2	Y	-0-					-0-
10	613676	X	430457	-0-	-183219	-0-	362	1	430095	2	Y	-0-					-0-
11	593880	X	387267	-0-	-206613	-0-	352	1	386915	2	Y	-0-					-0-
12	521017	X	362325	-0-	-158692	-0-	364	1	361961	2	Y	-0-					-0-
01	499720	X	357697	-0-	-142023	-0-	361	1	357336	2	Y	-0-					-0-
02	416640	X	298996	-0-	-117644	-0-	340	1	298656	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296910 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11731 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1328279	X	368325	-0-	-959954	-0-	143	1	368182	2	Y	-0-					-0-
10	353467	X	353467	-0-	-0-	-0-	297	1	353170	2	Y	-0-					-0-
11	437850	X	317271	-0-	-120579	-0-	289	1	316982	2	Y	-0-					-0-
12	452445	X	297901	-0-	-154544	-0-	299	1	297602	2	Y	-0-					-0-
01	413571	X	295802	-0-	-117769	-0-	299	1	295503	2	Y	-0-					-0-
02	336700	X	234882	-0-	-101818	-0-	267	1	234615	2	Y	-0-					-0-

SAWMILL LW C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296911 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11540 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	571470	X	417501	-0-	-153969	-0-	324	1	417177	2	Y	-0-					-0-
10	590519	X	396656	-0-	-193863	-0-	333	1	396323	2	Y	-0-					-0-
11	571470	X	351424	-0-	-220046	-0-	320	1	351104	2	Y	-0-					-0-
12	489614	X	330372	-0-	-159242	-0-	332	1	330040	2	Y	-0-					-0-
01	467418	X	341879	-0-	-125539	-0-	345	1	341534	2	Y	-0-					-0-
02	380884	X	270700	-0-	-110184	-0-	308	1	270392	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296930 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11166 - 24721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483090	X	381014	-0-	-102076	-0-	461	1	380553	2	Y	-0-					-0-
10	499193	X	361308	-0-	-137885	-0-	442	1	360862	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	483090	X	381280	-0-	-101810	-0-	564	1	380716	2	Y	-0-					-0-
12	490606	X	427640	-0-	-62966	-0-	633	1	427007	2	Y	-0-					-0-
01	456971	X	416773	-0-	-40198	-0-	594	1	416169	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	355852	X	304841	-0-	-51011	-0-	398	1	304443	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296931 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11269 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421710	X	349595	-0-	-72115	-0-	423	1	349172	2	Y	-0-					-0-
10	435767	X	359774	-0-	-75993	-0-	440	1	359330	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	349692	X	349692	-0-	-0-	-0-	517	1	349175	2	Y	-0-					-0-
12	361243	X	352594	-0-	-8649	-0-	522	1	352072	2	Y	-0-					-0-
01	361243	X	337804	-0-	-23439	-0-	482	1	337312	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	326368	X	264701	-0-	-61667	-0-	346	1	264355	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296993 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11546 - 21165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545310	X	219574	-0-	-325736	-0-	266	1	219308	2	Y	-0-					-0-
10	563487	X	253509	-0-	-309978	-0-	310	1	253199	2	Y	-0-					-0-
11	522870	X	21579	-0-	-501291	-0-	32	1	21547	2	Y	-0-					-0-
12	508617	X	-0-	-0-	-508617	-0-					Y	-0-					-0-
01	439766	X	78066	-0-	-361700	-0-	111	1	77954	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	296997	X	296997	-0-	-0-	-0-	388	1	296609	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SALT CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296995 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11385 - 22165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338872	X	338872	-0-	-0-	-0-	338872	2			Y	-0-					-0-
10	338049	X	338049	-0-	-0-	-0-	338049	2			Y	-0-					-0-
11	308399	X	308399	-0-	-0-	-0-	308399	2			Y	-0-					-0-
12	289234	X	289234	-0-	-0-	-0-	289234	2			Y	-0-					-0-
01	286278	X	286278	-0-	-0-	-0-	286278	2			Y	-0-					-0-
02	314972	X	226920	-0-	-88052	-0-	226920	2			Y	-0-					-0-

SALT CREEK B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297001 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11263 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343080	X	268307	-0-	-74773	-0-	268307	2			Y	-0-					-0-
10	343914	X	271488	-0-	-72426	-0-	271488	2			Y	-0-					-0-
11	314520	X	252876	-0-	-61644	-0-	252876	2			Y	-0-					-0-
12	314309	X	240031	-0-	-74278	-0-	240031	2			Y	-0-					-0-
01	284766	X	234710	-0-	-50056	-0-	234710	2			Y	-0-					-0-
02	250432	X	187502	-0-	-62930	-0-	187502	2			Y	-0-					-0-

MANN-SPEIGHT A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297076 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11447 - 22507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422702	X	422702	-0-	-0-	-0-	171	1	422531	2	Y	-0-					-0-
10	407314	X	407314	-0-	-0-	-0-	175	1	407133	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	369512	X	369512	-0-	-0-	-0-	169	1	369343	2	Y	-0-					-0-
12	377955	X	377955	-0-	-0-	-0-	178	1	377777	2	Y	-0-					-0-
01	384276	X	384276	-0-	-0-	-0-	183	1	384092	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	391104	X	332019	-0-	-59085	-0-	167	1	331852	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 297098 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11164 - 21388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526470	X	437701	-0-	-88769	-0-	530	1	437171	2	Y	-0-					-0-
10	544019	X	399900	-0-	-144119	-0-	489	1	399407	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	526470	X	383975	-0-	-142495	-0-	568	1	383407	2	Y	-0-					-0-
12	534905	X	393324	-0-	-141581	-0-	582	1	392742	2	Y	-0-					-0-
01	496806	X	384843	-0-	-111963	-0-	549	1	384282	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	408520	X	333862	-0-	-74658	-0-	436	1	333426	2	Y	-0-					-0-

LOWRY-CAL FARLEY A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297244 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11976 - 23425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	560670	X	402551	-0-	-158119	-0-	432	1	402105	2	Y	13					110
							14	9									
10	355384	X	354080	-0-	-1304	-0-	454	1	353609	2	Y	15					125
							17	9									
11	383640	X	383640	-0-	-0-	-0-	444	1	383183	2	Y	12					137
							13	9									
12	415958	X	413845	-0-	-2113	-0-	451	1	413368	2	Y	24	14	8			147
							26	9									
01	415958	X	392749	-0-	-23209	-0-	352	1	392394	2	Y	3	122	1			28
							3	9									
02	375704	X	357947	-0-	-17757	-0-	349	1	357540	2	Y	53	50	8			31
							58	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOWRY-DAVIDSON A HS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297246 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11991 - 24574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	596040	X	436253	-0-	-159787	-0-	468	1	435785	2	Y	-0-					-0-
10	372011	X	372011	-0-	-0-	-0-	476	1	371533	2	Y	2					2
							2	9									
11	394699	X	394699	-0-	-0-	-0-	456	1	394243	2	Y	-0-					2
12	450802	X	439084	-0-	-11718	-0-	479	1	438588	2	Y	15	15	8			2
							17	9									
01	450802	X	409561	-0-	-41241	-0-	368	1	409193	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	407176	X	381454	-0-	-25722	-0-	371	1	381024	2	Y	54	54	8			-0-
							59	9									

MANN-SPEIGHT B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297248 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11409 - 22729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504630	X	394767	-0-	-109863	-0-	159	1	394608	2	Y	-0-					-0-
10	517731	X	385365	-0-	-132366	-0-	166	1	385193	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	494250	X	350704	-0-	-143546	-0-	161	1	350543	2	Y	-0-					-0-
12	476842	X	346477	-0-	-130365	-0-	163	1	346314	2	Y	-0-					-0-
01	437007	X	330726	-0-	-106281	-0-	158	1	330567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	363300	X	281387	-0-	-81913	-0-	141	1	281246	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297495 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11400 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529440	X	429228	-0-	-100212	-0-	333	1	428895	2	Y	-0-					-0-
10	547088	X	405629	-0-	-141459	-0-	341	1	405288	2	Y	-0-					-0-
11	529440	X	360854	-0-	-168586	-0-	328	1	360526	2	Y	-0-					-0-
12	508431	X	334614	-0-	-173817	-0-	336	1	334278	2	Y	-0-					-0-
01	493458	X	326485	-0-	-166973	-0-	330	1	326155	2	Y	-0-					-0-
02	384356	X	255227	-0-	-129129	-0-	291	1	254936	2	Y	-0-					-0-

CADENHEAD TC B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 297832 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11331 - 22615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	593730	X	503980	-0-	-89750	-0-	391	1	503589	2	Y	-0-					-0-
10	613521	X	479517	-0-	-134004	-0-	403	1	479114	2	Y	-0-					-0-
11	593730	X	429233	-0-	-164497	-0-	391	1	428842	2	Y	-0-					-0-
12	567145	X	404055	-0-	-163090	-0-	406	1	403649	2	Y	-0-					-0-
01	567145	X	397281	-0-	-169864	-0-	401	1	396880	2	Y	-0-					-0-
02	457044	X	317203	-0-	-139841	-0-	361	1	316842	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY E (AW) WELL #: 5H RRCID -> 298250 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11313 - 22437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		51287	-0-	51287	51287	62	1	51225	2	Y	-0-					-0-
10	515921	X	464634	-0-	-51287	-0-	230	1	464404	2	Y	-0-					-0-
11	486600	X	403106	-0-	-83494	-0-	222	1	402884	2	Y	-0-					-0-
12	502820	X	362492	-0-	-140328	-0-	146	1	362346	2	Y	-0-					-0-
01	502820	X	387319	-0-	-115501	-0-	159	1	387160	2	Y	-0-					-0-
02	419664	X	320095	-0-	-99569	-0-	144	1	319951	2	Y	-0-					-0-

NORTH HICKEY G (AW) WELL #: 7H RRCID -> 298274 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11499 - 22279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		49632	-0-	49632	49632	60	1	49572	2	Y	-0-					-0-
10	503240	X	453608	-0-	-49632	-0-	225	1	453383	2	Y	-0-					-0-
11	484920	X	404390	-0-	-80530	-0-	223	1	404167	2	Y	-0-					-0-
12	501084	X	378408	-0-	-122676	-0-	153	1	378255	2	Y	-0-					-0-
01	501084	X	374774	-0-	-126310	-0-	154	1	374620	2	Y	-0-					-0-
02	409724	X	305457	-0-	-104267	-0-	137	1	305320	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH HICKEY F (AW) WELL #: 6H RRCID -> 298304 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11310 - 21524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		43110	-0-	43110	43110	52	1	43058	2	Y	-0-					-0-
10	DELQ	PR	423283	-0-	423283	466393	210	1	423073	2	Y	-0-					-0-
11	847423	X	381030	-0-	-466393	-0-	210	1	380820	2	Y	-0-					-0-
12	456475	X	362080	-0-	-94395	-0-	146	1	361934	2	Y	-0-					-0-
01	456475	X	351933	-0-	-104542	-0-	144	1	351789	2	Y	-0-					-0-
02	382312	X	285003	-0-	-97309	-0-	128	1	284875	2	Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298647 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 22830

01	180657	X	180657	-0-	-0-	-0-	333	1	180324	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298670 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11642 - 22405

01	262728	X	259809	-0-	-2919	-0-	479	1	259330	2	Y	-0-					-0-
02	613032	X	446556	-0-	-166476	-0-	784	1	445772	2	Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298988 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KELLY-LINCOLN D (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298989 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

09	2040	N	295	-0-	-1745	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	307	-0-	-1181	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	840	N	257	-0-	-583	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1398	-0-	-679	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	1192	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	1696	-0-	-1964	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2619	-0-	-543	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1455	-0-	-897	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 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
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	693	-0-	-357	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	688	-0-	-707	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	171	-0-	-669	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	167	-0-	-1485	-0-	167	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3606	-0-	506	506	3606	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	9112	-0-	6312	6818	9112	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
10	21374	X	21374	-0-	-0-	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	17332	2			N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3005	-0-	-2007	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	2	-0-	-3377	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
12	3379	X	1711	-0-	-1668	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	14	-0-	-1784	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*02	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1360	-0-	-221	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2031	-0-	-609	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1570	-0-	-334	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1688	-0-	-1312	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	1985	-0-	-557	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	1596	-0-	-924	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	799	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1148	-0-	-1456	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	717	-0-	-1075	-0-	717	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	2			N	-0-					-0-
11	1929	N	1740	-0-	-189	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1947	-0-	-545	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1054	-0-	-1286	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2089	-0-	-391	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7206	-0-	-1194	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	7183	-0-	-1217	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7063	-0-	-1617	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6619	-0-	-661	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	965	-0-	-55	-0-	965	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3531	-0-	-429	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3229	-0-	-863	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3300	-0-	-660	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3375	-0-	-283	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2705	-0-	-599	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
*02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
10	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2405	-0-	-230	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	3390	-0-	-3870	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	3479	-0-	-4023	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
11	3570	X	3383	-0-	-187	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3490	-0-	-199	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3052	-0-	-575	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1131	-0-	-399	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3627	-0-	527	527	3627	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2335	-0-	-465	62	2335	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					-0-

STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	740	-0-	-562	-0-	740	2			N	-0-					-0-
11	870	N	694	-0-	-176	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	651	N	108	-0-	-543	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	1918	-0-	-602	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	1568	-0-	-695	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1783	-0-	-635	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

09	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	3009	-0-	-171	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2314	-0-	-514	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

09	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

09	3420	X	2903	-0-	-517	-0-	180	1	2723	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	158	1	2407	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2964	-0-	-6	-0-	180	1	2784	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	3000	-0-	-7	-0-	188	1	2812	2	Y	-0-					-0-
01	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	146	1	2341	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	147	1	2254	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

09	2430	X	2163	-0-	-267	-0-	2157	2	6	9	Y	5	3	1			2
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2989	2	6	9	Y	5	6	1			1
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2822	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2674	2	9	9	Y	8	7	1			2
01	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2518	2	7	9	Y	6	7	1			1
02	2632	N	2535	-0-	-97	-0-	2525	2	10	9	Y	9	6	1			4

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

09	2460	N	1989	-0-	-471	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	167	1	2547	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2331	-0-	-159	-0-	141	1	2190	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	127	1	1904	2	Y	-0-					-0-
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	126	1	1933	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 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
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	214	-0-	-66	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 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
09	2880	N	2607	-0-	-273	-0-	2603	2	4	9	Y	4					11
10	2914	N	2815	-0-	-99	-0-	2814	2	1	9	Y	1					12
11	2640	N	2591	-0-	-49	-0-	2589	2	2	9	Y	2					14
12	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	2580	2	8	9	Y	7	11	1			10
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2629	2	1	9	Y	1					11
02	2408	N	2199	-0-	-209	-0-	2199	2			Y	-0-					11

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 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
09	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2262	2	84	9	Y	76	130	1			5
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2889	2	85	9	Y	77	62	1			20
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3932	2	65	9	Y	59	66	1			13
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4921	2	123	9	Y	112	55	1			70
01	3100	N	4960	-0-	1860	1860	4872	2	88	9	Y	80	70	1	15	8	65
02	6194	X	4334	-0-	-1860	-0-	4239	2	95	9	Y	86	134	1			17

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 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
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
11	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
12	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			Y	-0-					-0-
01	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9145	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9778	2	14	9	N	13	13	8			34
10	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					34
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					34
12	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					34
01	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7011	2	31	9	N	28	28	8			34
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					109
10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					109
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					109
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					109
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					109
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					109

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 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
09	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			Y	-0-					-0-
11	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3775	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3609	-0-	-638	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2456	-0-	-1380	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	870	N	568	-0-	-302	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	370	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	355	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1356	-0-	-594	-0-	390	1	966	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	315	1	1233	2	N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	368	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	310	1	1039	2	N	-0-					-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	240	N	47	-0-	-193	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	2	N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	48	1	536	2	N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	2	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	557	-0-	-13	-0-	49	1	508	2	N	-0-			-0-
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	40	1	451	2	N	-0-			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	2	N	-0-			-0-
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	26	1	368	2	N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	-0-			-0-
02	644	N	375	-0-	-269	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

09	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
01	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

09	1650	N	1404	-0-	-246	-0-	1404	2			N	-0-			210
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			210
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			210
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			210
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			210
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1482	2	2	9	N	2			212

BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	155	1	779	2	N	-0-			-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	167	1	859	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	116	1	1123	2	N	-0-			-0-
12	961	N	763	-0-	-198	-0-	172	1	591	2	N	-0-			-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	180	1	649	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-	145	1	450	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	162	1	1304	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	145	1	1162	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	123	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	164	1	1301	2	N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	85	1	635	2	N	-0-			-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	168	1	1332	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

09	1290	N	755	-0-	-535	-0-	252	1	503	2	N	-0-			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	300	1	1003	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	303	1	721	2	N	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	375	1	756	2	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	348	1	603	2	N	-0-			-0-
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	290	1	587	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

09	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	1716	2			N	-0-					-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	58	1	998	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1096	-0-	-374	-0-	62	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	75	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	71	1	1078	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	62	1	838	2	N	-0-					-0-

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

09	23547	X	23547	-0-	-0-	-0-	23547	2			N	-0-					-0-
10	21930	X	21930	-0-	-0-	-0-	21930	2			N	-0-					-0-
11	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	19034	-0-	-0-	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

09	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

09	510	N	443	-0-	-67	-0-	440	2	3	9	Y	3					17
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	623	2	2	9	Y	2	18	1			1
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					1
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	290	1	584	2	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	284	1	657	2	N	-0-					-0-
11	960	N	843	-0-	-117	-0-	283	1	560	2	N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	290	1	618	2	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	298	1	652	2	N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	275	1	574	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	5883	-0-	-1197	-0-	5883	2			N	-0-					22
10	7316	X	3343	-0-	-3973	-0-	3343	2			N	-0-					22
11	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	18304	2			N	-0-					22
12	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	16544	2			N	-0-					22
01	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13758	2	1	9	N	1	1	8			22
02	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					22

TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	14611	2	6	9	N	5	5	8			5
10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					5
11	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					5
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					5
01	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8730	2	10	9	N	9	9	8			5
02	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	5003	-0-	-7	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	5220	X	4663	-0-	-557	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4749	-0-	-645	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4654	-0-	-740	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4319	-0-	-357	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1862	-0-	-1018	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1812	-0-	-1164	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	968	-0-	-1462	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	17399	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	14935	-0-	12135	12135	14933	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2145	-0-	-2040	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	810	-0-	-3375	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	230	-0-	-3550	-0-	230	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 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
09	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					13
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					13
11	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					13
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					13
01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					13
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6822	2	1	9	N	1	1	8			13

U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	1195	2			N	-0-					37
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	2			N	-0-					37
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					37
12	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	1087	2			N	-0-					37
01	1147	N	664	-0-	-483	-0-	664	2			N	-0-					37
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	1201	2			N	-0-					37

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	2			N	-0-					-0-

MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	3000	-0-	-4530	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4650	-0-	-992	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3100	-0-	-1550	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2800	-0-	-2800	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857	-0-	-523	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4274	-0-	-500	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3489	-0-	-1131	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4273	-0-	-501	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	971	-0-	-3307	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

09	3480	X	3372	-0-	-108	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	1022	-0-	-2698	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3272	-0-	-88	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	2079	-0-	-2061	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4052	-0-	-226	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	1793	-0-	-2795	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	1497	-0-	-2647	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
11	3990	X	2869	-0-	-1121	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2841	-0-	-1282	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	2838	-0-	-2432	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2445	-0-	-2315	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

09	80923	X	80923	-0-	-0-	-0-	80923	2			N	-0-					-0-
10	86618	X	86618	-0-	-0-	-0-	86618	2			N	-0-					-0-
11	83491	X	83491	-0-	-0-	-0-	83491	2			N	-0-					-0-
12	82872	X	82872	-0-	-0-	-0-	82872	2			N	-0-					-0-
01	85127	X	85127	-0-	-0-	-0-	85127	2			N	-0-					-0-
02	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

09	96990	X	82019	-0-	-14971	-0-	1138	1	80881	2	N	-0-					-0-
10	95759	X	83316	-0-	-12443	-0-	1176	1	82140	2	N	-0-					-0-
11	88680	X	46472	-0-	-42208	-0-	1138	1	45334	2	N	-0-					-0-
12	88753	X	74098	-0-	-14655	-0-	1176	1	72922	2	N	-0-					-0-
01	95451	X	95451	-0-	-0-	-0-	1176	1	94275	2	N	-0-					-0-
02	82151	X	82151	-0-	-0-	-0-	845	1	81306	2	N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

09	49620	X	46172	-0-	-3448	-0-	46172	2			N	-0-					-0-
10	50344	X	45762	-0-	-4582	-0-	45762	2			N	-0-					-0-
11	48720	X	33275	-0-	-15445	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
12	50344	X	40093	-0-	-10251	-0-	40093	2			N	-0-					-0-
01	49228	X	38747	-0-	-10481	-0-	38747	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	34760	-0-	-8332	-0-	34760	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 291342 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10622 - 22031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58890	X	47177	-0-	-11713	-0-	47177	2			N	-0-					-0-
10	58156	X	48112	-0-	-10044	-0-	48112	2			N	-0-					-0-
11	53220	X	46172	-0-	-7048	-0-	46172	2			N	-0-					-0-
12	53754	X	44664	-0-	-9090	-0-	44664	2			N	-0-					-0-
01	52576	X	41938	-0-	-10638	-0-	41938	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	36892	-0-	-7152	-0-	36892	2			N	-0-					-0-

CAVIN-LEWIS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 291378 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10655 - 21424

09	126900	X	116714	-0-	-10186	-0-	116714	2			N	-0-					-0-
10	128030	X	123742	-0-	-4288	-0-	123742	2			N	-0-					-0-
11	119682	X	119682	-0-	-0-	-0-	119682	2			N	-0-					-0-
12	122946	X	114448	-0-	-8498	-0-	114448	2			N	-0-					-0-
01	167483	X	167483	-0-	-0-	-0-	167483	2			N	-0-					-0-
02	147752	X	147752	-0-	-0-	-0-	147752	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C11 WELL #: 11H RRCID -> 291869 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11656 PERF.12014 - 20475

09	52050	X	41794	-0-	-10256	-0-	41794	2			Y	-0-					-0-
10	51026	X	32555	-0-	-18471	-0-	32555	2			Y	-0-					-0-
11	46050	X	31000	-0-	-15050	-0-	31000	2			Y	-0-					-0-
12	46407	X	34983	-0-	-11424	-0-	34983	2			Y	-0-					-0-
01	46407	X	32713	-0-	-13694	-0-	32713	2			Y	-0-					-0-
02	35644	X	28948	-0-	-6696	-0-	28948	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT MBS C8 WELL #: 8H RRCID -> 292064 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 11646 PERF.12009 - 12829

09	65250	X	56560	-0-	-8690	-0-	56560	2			Y	-0-					-0-
10	67425	X	56228	-0-	-11197	-0-	56228	2			Y	-0-					-0-
11	61890	X	41047	-0-	-20843	-0-	41047	2			Y	-0-					-0-
12	62217	X	50877	-0-	-11340	-0-	50877	2			Y	-0-					-0-
01	59737	X	44292	-0-	-15445	-0-	44292	2			Y	-0-					-0-
02	52472	X	37936	-0-	-14536	-0-	37936	2			Y	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON-JD FURRH AL WELL #: 1H RRCID -> 292104 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10924 - 19823

09	111930	X	94517	-0-	-17413	-0-	94517	2			N	-0-					-0-
10	113522	X	99366	-0-	-14156	-0-	99366	2			N	-0-					-0-
11	103110	X	94644	-0-	-8466	-0-	94644	2			N	-0-					-0-
12	106547	X	95863	-0-	-10684	-0-	95863	2			N	-0-					-0-
01	102734	X	95631	-0-	-7103	-0-	95631	2			N	-0-					-0-
02	101723	X	101723	-0-	-0-	-0-	101723	2			N	-0-					-0-

MILES BELL ROBERSON- JD FURRH A WELL #: 2H RRCID -> 292139 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10917 - 19773

09	122730	X	97326	-0-	-25404	-0-	97326	2			N	-0-					-0-
10	121241	X	101290	-0-	-19951	-0-	101290	2			N	-0-					-0-
11	106050	X	95178	-0-	-10872	-0-	95178	2			N	-0-					-0-
12	109244	X	95148	-0-	-14096	-0-	95148	2			N	-0-					-0-
01	105431	X	97202	-0-	-8229	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	91476	X	89747	-0-	-1729	-0-	89747	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 8H RRCID -> 292179 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11821 - 21981

09	77070	X	63328	-0-	-13742	-0-	63328	2			N	-0-					-0-
10	79639	X	62681	-0-	-16958	-0-	62681	2			N	-0-					-0-
11	77070	X	47260	-0-	-29810	-0-	47260	2			N	-0-					-0-
12	82919	X	82919	-0-	-0-	-0-	82919	2			N	-0-					-0-
01	70946	X	70946	-0-	-0-	-0-	70946	2			N	-0-					-0-
02	60811	X	60811	-0-	-0-	-0-	60811	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT HN N WELL #: 2H RRCID -> 292270 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12291 - 22461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104460	X	74125	-0-	-30335	-0-	74125	2			N	-0-					-0-
10	107942	X	74256	-0-	-33686	-0-	74256	2			N	-0-					-0-
11	91050	X	52122	-0-	-38928	-0-	52122	2			N	-0-					-0-
12	87733	X	87733	-0-	-0-	-0-	87733	2			N	-0-					-0-
01	80786	X	75914	-0-	-4872	-0-	75914	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	64028	-0-	-5160	-0-	64028	2			N	-0-					-0-

SHARP WELL #: 3H RRCID -> 292628 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11068 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113820	X	95482	-0-	-18338	-0-	95482	2			N	-0-					-0-
10	114917	X	94636	-0-	-20281	-0-	94636	2			N	-0-					-0-
11	106470	X	88862	-0-	-17608	-0-	88862	2			N	-0-					-0-
12	110019	X	86890	-0-	-23129	-0-	86890	2			N	-0-					-0-
01	99657	X	99657	-0-	-0-	-0-	99657	2			N	-0-					-0-
02	99054	X	99054	-0-	-0-	-0-	99054	2			N	-0-					-0-

SHARP LEWIS - ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 292629 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11036 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157200	X	139519	-0-	-17681	-0-	139519	2			N	-0-					-0-
10	159371	X	135457	-0-	-23914	-0-	135457	2			N	-0-					-0-
11	149730	X	133374	-0-	-16356	-0-	133374	2			N	-0-					-0-
12	154721	X	117700	-0-	-37021	-0-	117700	2			N	-0-					-0-
01	146026	X	146026	-0-	-0-	-0-	146026	2			N	-0-					-0-
02	154198	X	154198	-0-	-0-	-0-	154198	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 292644 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10937 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115860	X	92210	-0-	-23650	-0-	92210	2			N	-0-					-0-
10	119722	X	93701	-0-	-26021	-0-	93701	2			N	-0-					-0-
11	115860	X	35465	-0-	-80395	-0-	35465	2			N	-0-					-0-
12	105400	X	90142	-0-	-15258	-0-	90142	2			N	-0-					-0-
01	99386	X	88900	-0-	-10486	-0-	88900	2			N	-0-					-0-
02	86072	X	75796	-0-	-10276	-0-	75796	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 3H WELL #: 3H RRCID -> 292779 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11082 - 20626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143130	X	105785	-0-	-37345	-0-	105785	2			N	-0-					-0-
10	141112	X	107063	-0-	-34049	-0-	107063	2			N	-0-					-0-
11	121080	X	100299	-0-	-20781	-0-	100299	2			N	-0-					-0-
12	118513	X	101421	-0-	-17092	-0-	101421	2			N	-0-					-0-
01	112282	X	94817	-0-	-17465	-0-	94817	2			N	-0-					-0-
02	98728	X	81150	-0-	-17578	-0-	81150	2			N	-0-					-0-

TILLER CRENSHAW ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 292790 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11009 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160290	X	125303	-0-	-34987	-0-	125303	2			N	-0-					-0-
10	159836	X	123497	-0-	-36339	-0-	123497	2			N	-0-					-0-
11	141360	X	119022	-0-	-22338	-0-	119022	2			N	-0-					-0-
12	139035	X	114245	-0-	-24790	-0-	114245	2			N	-0-					-0-
01	134974	X	113900	-0-	-21074	-0-	113900	2			N	-0-					-0-
02	116956	X	97645	-0-	-19311	-0-	97645	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C3 WELL #: 3H RRCID -> 293571 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11516 PERF.12196 - 21875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104820	X	87199	-0-	-17621	-0-	87199	2			Y	-0-					-0-
10	108314	X	85083	-0-	-23231	-0-	85083	2			Y	-0-					-0-
11	99990	X	59137	-0-	-40853	-0-	59137	2			Y	-0-					-0-
12	99107	X	76870	-0-	-22237	-0-	76870	2			Y	-0-					-0-
01	95077	X	78318	-0-	-16759	-0-	78318	2			Y	-0-					-0-
02	81396	X	68223	-0-	-13173	-0-	68223	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT A14 WELL #: 14H RRCID -> 293604 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12058 PERF.12775 - 21840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83970	X	-0-	-0-	-83970	-0-					N	-0-					-0-
10	107882	X	107882	-0-	-0-	-0-	107882	2			N	-0-					-0-
11	85590	X	66992	-0-	-18598	-0-	66992	2			N	-0-					-0-
12	88443	X	86772	-0-	-1671	-0-	86772	2			N	-0-					-0-
01	107880	X	73653	-0-	-34227	-0-	73653	2			N	-0-					-0-
02	97440	X	59665	-0-	-37775	-0-	59665	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT C1 WELL #: 1H RRCID -> 293687 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 11517 PERF.12080 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124920	X	105513	-0-	-19407	-0-	105513	2			Y	-0-					-0-
10	129084	X	101931	-0-	-27153	-0-	101931	2			Y	-0-					-0-
11	119730	X	78856	-0-	-40874	-0-	78856	2			Y	-0-					-0-
12	118823	X	94305	-0-	-24518	-0-	94305	2			Y	-0-					-0-
01	114359	X	89156	-0-	-25203	-0-	89156	2			Y	-0-					-0-
02	97440	X	68567	-0-	-28873	-0-	68567	2			Y	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A 10 WELL #: 10H RRCID -> 294048 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12440 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
10	48892	X	48892	-0-	-0-	-0-	48892	2			N	-0-					-0-
11	31621	X	31621	-0-	-0-	-0-	31621	2			N	-0-					-0-
12	27356	X	27356	-0-	-0-	-0-	27356	2			N	-0-					-0-
01	48887	X	25638	-0-	-23249	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	44156	X	21925	-0-	-22231	-0-	21925	2			N	-0-					-0-

CAVIN LEWIS WELL #: 3H RRCID -> 294487 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10801 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	237930	X	207239	-0-	-30691	-0-	207239	2			N	-0-					-0-
10	239599	X	211832	-0-	-27767	-0-	211832	2			N	-0-					-0-
11	215610	X	102196	-0-	-113414	-0-	102196	2			N	-0-					-0-
12	235110	X	235110	-0-	-0-	-0-	235110	2			N	-0-					-0-
01	221185	X	219243	-0-	-1942	-0-	219243	2			N	-0-					-0-
02	193424	X	189111	-0-	-4313	-0-	189111	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT A12 WELL #: 12H RRCID -> 294561 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12555 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	6044	-0-	-1186	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
10	77052	X	77052	-0-	-0-	-0-	77052	2			N	-0-					-0-
11	63956	X	63956	-0-	-0-	-0-	63956	2			N	-0-					-0-
12	133772	X	133772	-0-	-0-	-0-	133772	2			N	-0-					-0-
01	99064	X	99064	-0-	-0-	-0-	99064	2			N	-0-					-0-
02	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	77786	2			N	-0-					-0-

LEWIS MILES BELL ROBERSON WELL #: 4HR RRCID -> 294805 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10588 PERF.11192 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170390	X	170390	-0-	-0-	-0-	170390	2			N	-0-					-0-
10	177346	X	177346	-0-	-0-	-0-	177346	2			N	-0-					-0-
11	152820	X	100830	-0-	-51990	-0-	100830	2			N	-0-					-0-
12	303930	X	303930	-0-	-0-	-0-	303930	2			N	-0-					-0-
01	290629	X	290629	-0-	-0-	-0-	290629	2			N	-0-					-0-
02	245070	X	245070	-0-	-0-	-0-	245070	2			N	-0-					-0-

SHARP MILES BELL ROBERSON WELL #: 3H RRCID -> 294999 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11103 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178770	X	160948	-0-	-17822	-0-	160948	2			N	-0-					-0-
10	178901	X	166059	-0-	-12842	-0-	166059	2			N	-0-					-0-
11	165420	X	160126	-0-	-5294	-0-	160126	2			N	-0-					-0-
12	170934	X	158233	-0-	-12701	-0-	158233	2			N	-0-					-0-
01	202406	X	202406	-0-	-0-	-0-	202406	2			N	-0-					-0-
02	228234	X	228234	-0-	-0-	-0-	228234	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
LEWIS MILES BELL ROBERSON 5H WELL #: 5H RRCID -> 295036 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11033 - 22074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130620	X	97356	-0-	-33264	-0-	97356	2			N	-0-					-0-
10	132525	X	101150	-0-	-31375	-0-	101150	2			N	-0-					-0-
11	99240	X	65711	-0-	-33529	-0-	65711	2			N	-0-					-0-
12	258647	X	258647	-0-	-0-	-0-	258647	2			N	-0-					-0-
01	249725	X	249725	-0-	-0-	-0-	249725	2			N	-0-					-0-
02	209609	X	209609	-0-	-0-	-0-	209609	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT B ALLOC WELL #: 3H RRCID -> 295194 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12430 - 23412

09	181620	X	139058	-0-	-42562	-0-	139058	2			N	-0-					-0-
10	173476	X	151494	-0-	-21982	-0-	151494	2			N	-0-					-0-
11	163410	X	108952	-0-	-54458	-0-	108952	2			N	-0-					-0-
12	295382	X	295382	-0-	-0-	-0-	295382	2			N	-0-					-0-
01	264029	X	264029	-0-	-0-	-0-	264029	2			N	-0-					-0-
02	225551	X	225551	-0-	-0-	-0-	225551	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT A ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 295207 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11863 - 20427

09	245100	X	179759	-0-	-65341	-0-	179759	2			N	-0-					-0-
10	228005	X	194010	-0-	-33995	-0-	194010	2			N	-0-					-0-
11	211050	X	104491	-0-	-106559	-0-	104491	2			N	-0-					-0-
12	271672	X	271672	-0-	-0-	-0-	271672	2			N	-0-					-0-
01	264190	X	264190	-0-	-0-	-0-	264190	2			N	-0-					-0-
02	224248	X	224248	-0-	-0-	-0-	224248	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT C ALLOC WELL #: 4H RRCID -> 295496 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11701 - 23479

09	186150	X	144626	-0-	-41524	-0-	144626	2			N	-0-					-0-
10	175398	X	157324	-0-	-18074	-0-	157324	2			N	-0-					-0-
11	165780	X	100045	-0-	-65735	-0-	100045	2			N	-0-					-0-
12	295995	X	295995	-0-	-0-	-0-	295995	2			N	-0-					-0-
01	278767	X	278767	-0-	-0-	-0-	278767	2			N	-0-					-0-
02	244091	X	244091	-0-	-0-	-0-	244091	2			N	-0-					-0-

BOOKOUT D ALLOC WELL #: 5H RRCID -> 295575 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11753 - 18628

09	205080	X	137546	-0-	-67534	-0-	137546	2			N	-0-					-0-
10	191208	X	146314	-0-	-44894	-0-	146314	2			N	-0-					-0-
11	174930	X	149385	-0-	-25545	-0-	149385	2			N	-0-					-0-
12	168640	X	123271	-0-	-45369	-0-	123271	2			N	-0-					-0-
01	152985	X	110941	-0-	-42044	-0-	110941	2			N	-0-					-0-
02	139440	X	97608	-0-	-41832	-0-	97608	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T1 WELL #: 1H RRCID -> 297035 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12370 - 22539

09	347070	X	305229	-0-	-41841	-0-	305229	2			N	-0-					-0-
10	358639	X	302539	-0-	-56100	-0-	302539	2			N	-0-					-0-
11	347070	X	281144	-0-	-65926	-0-	281144	2			N	-0-					-0-
12	348874	X	277672	-0-	-71202	-0-	277672	2			N	-0-					-0-
01	332847	X	218610	-0-	-114237	-0-	218610	2			N	-0-					-0-
02	284872	X	243412	-0-	-41460	-0-	243412	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T2 WELL #: 2H RRCID -> 297036 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12746 - 22322

09	245460	X	228208	-0-	-17252	-0-	228208	2			N	-0-					-0-
10	255347	X	223440	-0-	-31907	-0-	223440	2			N	-0-					-0-
11	247110	X	210120	-0-	-36990	-0-	210120	2			N	-0-					-0-
12	255347	X	201602	-0-	-53745	-0-	201602	2			N	-0-					-0-
01	246047	X	114153	-0-	-131894	-0-	114153	2			N	-0-					-0-
02	239882	X	239882	-0-	-0-	-0-	239882	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863

USA COTHROM UNIT T4 WELL #: 4H RRCID -> 297038 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12838 - 23010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239040	X	225950	-0-	-13090	-0-	225950	2			N	-0-					-0-
10	250697	X	220409	-0-	-30288	-0-	220409	2			N	-0-					-0-
11	242610	X	206489	-0-	-36121	-0-	206489	2			N	-0-					-0-
12	250697	X	117897	-0-	-132800	-0-	117897	2			N	-0-					-0-
01	244125	X	4	-0-	-244121	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	210896	X	-0-	-0-	-210896	-0-					N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT T3 WELL #: 3H RRCID -> 297103 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12368 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367740	X	323260	-0-	-44480	-0-	323260	2			N	-0-					-0-
10	379998	X	322435	-0-	-57563	-0-	322435	2			N	-0-					-0-
11	367740	X	303285	-0-	-64455	-0-	303285	2			N	-0-					-0-
12	369148	X	308946	-0-	-60202	-0-	308946	2			N	-0-					-0-
01	351385	X	153491	-0-	-197894	-0-	153491	2			N	-0-					-0-
02	309646	X	309646	-0-	-0-	-0-	309646	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 2H WELL #: 2H RRCID -> 297140 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11444 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		208784	-0-	208784	208784	208784	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		500413	-0-	500413	709197	500413	2			N	-0-					-0-
12	1186927	X	477730	-0-	-709197	-0-	477730	2			N	-0-					-0-
01	558465	X	436206	-0-	-122259	-0-	436206	2			N	-0-					-0-
02	504420	X	376773	-0-	-127647	-0-	376773	2			N	-0-					-0-

VAUGHAN A DEEP GU ALLOC 1H WELL #: 1H RRCID -> 297144 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11706 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		187368	-0-	187368	187368	187368	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		458438	-0-	458438	645806	458438	2			N	-0-					-0-
12	1091794	X	445988	-0-	-645806	-0-	445988	2			N	-0-					-0-
01	508834	X	408510	-0-	-100324	-0-	408510	2			N	-0-					-0-
02	459592	X	347599	-0-	-111993	-0-	347599	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU A ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 297232 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11563 - 23614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		168969	-0-	168969	168969	168963	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	SHUT IN		522038	-0-	522038	691007	522038	2			N	-0-					-0-
12	1193177	X	502170	-0-	-691007	-0-	502170	2			N	-0-					-0-
01	520335	X	477827	-0-	-42508	-0-	477827	2			N	-0-					-0-
02	469980	X	409907	-0-	-60073	-0-	409907	2			N	-0-					-0-

PONY EXPRESS GU B ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 297299 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11564 - 23636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		132087	-0-	132087	132087	132087	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		447955	-0-	447955	580042	447955	2			N	-0-					-0-
12	1031926	X	451884	-0-	-580042	-0-	451884	2			N	-0-					-0-
01	443393	X	409170	-0-	-34223	-0-	409170	2			N	-0-					-0-
02	400484	X	355956	-0-	-44528	-0-	355956	2			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT O2 WELL #: 2H RRCID -> 298071 COMPL. DATE 04/14/2024 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
USA COTHROM UNIT O1 WELL #: 1H RRCID -> 298136 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 11922 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

USA COTHROM UNIT K4 WELL #: 4H RRCID -> 298546 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 12217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

USA COTHROM UNIT K3 WELL #: 3H RRCID -> 298547 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 11867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150 X	3011	-0-	-139	-0-	3011	2		N	-0-			84
10	3224 X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2		N	-0-			84
11	3150 X	2856	-0-	-294	-0-	2856	2		N	-0-			84
12	3410 X	2891	-0-	-519	-0-	2891	2		N	-0-			84
01	3410 X	2718	-0-	-692	-0-	2718	2		N	-0-			84
02	2828 X	2208	-0-	-620	-0-	2208	2		N	-0-			84

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740 X	1385	-0-	-355	-0-	1385	2		Y	-0-			-0-
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
11	1890 X	1640	-0-	-250	-0-	1640	2		Y	-0-			-0-
12	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		Y	-0-			-0-
01	2139 X	731	-0-	-1408	-0-	731	2		Y	-0-			-0-
02	1540 N	1261	-0-	-279	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 X	3144	-0-	-186	-0-	3144	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
11	3360 X	2971	-0-	-389	-0-	2971	2		N	-0-			-0-
12	3503 X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	2		N	-0-			-0-
01	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
*02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3116	-0-	-304	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2748	-0-	-445	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2909	-0-	-3	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 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
09	2820	X	2396	-0-	-424	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2047	-0-	-216	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	1096	-0-	-1514	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2402	-0-	-357	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
*02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120180	X	-0-	-0-	-120180	-0-					Y	-0-					-0-
10	124186	X	103527	-0-	-20659	-0-	103527	2			Y	-0-					-0-
11	120180	X	82608	-0-	-37572	-0-	82608	2			Y	-0-					-0-
12	75585	X	75585	-0-	-0-	-0-	75585	2			Y	-0-					-0-
01	103540	X	70620	-0-	-32920	-0-	70620	2			Y	-0-					-0-
02	72800	X	63826	-0-	-8974	-0-	63826	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78420	X	11	-0-	-78409	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	105062	X	105062	-0-	-0-	-0-	105062	2			Y	-0-					-0-
11	78420	X	34396	-0-	-44024	-0-	34396	2			Y	-0-					-0-
12	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	69582	2			Y	-0-					-0-
01	81034	X	59685	-0-	-21349	-0-	59685	2			Y	-0-					-0-
02	88674	X	88674	-0-	-0-	-0-	88674	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143550	X	-0-	-0-	-143550	-0-					Y	-0-					-0-
10	197425	X	197425	-0-	-0-	-0-	197425	2			Y	-0-					-0-
11	143550	X	133972	-0-	-9578	-0-	133972	2			Y	-0-					-0-
12	112526	X	112526	-0-	-0-	-0-	112526	2			Y	-0-					-0-
01	148335	X	102855	-0-	-45480	-0-	102855	2			Y	-0-					-0-
02	112000	X	64874	-0-	-47126	-0-	64874	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 3HH RRCID -> 292344 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11600 PERF.12168 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108900	X	-0-	-0-	-108900	-0-					Y	-0-					-0-
10	148668	X	148668	-0-	-0-	-0-	148668	2			Y	-0-					-0-
11	108900	X	99788	-0-	-9112	-0-	99788	2			Y	-0-					-0-
12	75897	X	75897	-0-	-0-	-0-	75897	2			Y	-0-					-0-
01	134385	X	69213	-0-	-65172	-0-	69213	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	70004	-0-	-8396	-0-	70004	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 2HH RRCID -> 292364 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12137 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126480	X	-0-	-0-	-126480	-0-					Y	-0-					-0-
10	165390	X	165390	-0-	-0-	-0-	165390	2			Y	-0-					-0-
11	126480	X	92687	-0-	-33793	-0-	92687	2			Y	-0-					-0-
12	83415	X	83415	-0-	-0-	-0-	83415	2			Y	-0-					-0-
01	136865	X	75418	-0-	-61447	-0-	75418	2			Y	-0-					-0-
02	78400	X	60135	-0-	-18265	-0-	60135	2			Y	-0-					-0-

WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 4HH RRCID -> 292607 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF.12007 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117390	X	90786	-0-	-26604	-0-	90786	2			Y	-0-					-0-
10	121303	X	107811	-0-	-13492	-0-	107811	2			Y	-0-					-0-
11	117390	X	45029	-0-	-72361	-0-	45029	2			Y	-0-					-0-
12	93806	X	93042	-0-	-764	-0-	93042	2			Y	-0-					-0-
01	107818	X	80876	-0-	-26942	-0-	80876	2			Y	-0-					-0-
02	92400	X	51161	-0-	-41239	-0-	51161	2			Y	-0-					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 7HH RRCID -> 293335 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12107 - 22026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130890	X	108078	-0-	-22812	-0-	108078	2			Y	-0-					-0-
10	135253	X	109039	-0-	-26214	-0-	109039	2			Y	-0-					-0-
11	130890	X	82933	-0-	-47957	-0-	82933	2			Y	-0-					-0-
12	111693	X	80335	-0-	-31358	-0-	80335	2			Y	-0-					-0-
01	111693	X	76400	-0-	-35293	-0-	76400	2			Y	-0-					-0-
02	94376	X	94376	-0-	-0-	-0-	94376	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277

BLUE-TATUM WELL #: 8HH RRCID -> 293339 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11808 - 21871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	229620	X	131197	-0-	-98423	-0-	131197	2			Y	-0-					-0-
10	237274	X	159747	-0-	-77527	-0-	159747	2			Y	-0-					-0-
11	229620	X	122475	-0-	-107145	-0-	122475	2			Y	-0-					-0-
12	135563	X	117883	-0-	-17680	-0-	117883	2			Y	-0-					-0-
01	159743	X	110637	-0-	-49106	-0-	110637	2			Y	-0-					-0-
02	158004	X	158004	-0-	-0-	-0-	158004	2			Y	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS A WELL #: 1H RRCID -> 293910 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11870 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306600	X	197921	-0-	-108679	-0-	197921	2			N	-0-					-0-
10	316820	X	187160	-0-	-129660	-0-	187160	2			N	-0-					-0-
11	306600	X	167399	-0-	-139201	-0-	167399	2			N	-0-					-0-
12	235166	X	159560	-0-	-75606	-0-	159560	2			N	-0-					-0-
01	206832	X	134935	-0-	-71897	-0-	134935	2			N	-0-					-0-
02	184716	X	117388	-0-	-67328	-0-	117388	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS B WELL #: 2H RRCID -> 294197 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11556 - 22050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239310	X	199820	-0-	-39490	-0-	199820	2			N	-0-					-0-
10	247287	X	167246	-0-	-80041	-0-	167246	2			N	-0-					-0-
11	212460	X	146657	-0-	-65803	-0-	146657	2			N	-0-					-0-
12	206491	X	142621	-0-	-63870	-0-	142621	2			N	-0-					-0-
01	206491	X	135890	-0-	-70601	-0-	135890	2			N	-0-					-0-
02	186508	X	158635	-0-	-27873	-0-	158635	2			N	-0-					-0-

CINCO WELL #: 1HH RRCID -> 296266 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 21869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410880	X	99844	-0-	-311036	-0-	99844	2			N	-0-					-0-
10	363847	X	305053	-0-	-58794	-0-	305053	2			N	-0-					-0-
11	340560	X	244593	-0-	-95967	-0-	244593	2			N	-0-					-0-
12	321532	X	222598	-0-	-98934	-0-	222598	2			N	-0-					-0-
01	305040	X	190198	-0-	-114842	-0-	190198	2			N	-0-					-0-
02	275520	X	183547	-0-	-91973	-0-	183547	2			N	-0-					-0-

MR. OTIS WELL #: 2HH RRCID -> 296664 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11748 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457980	X	278487	-0-	-179493	-0-	278290	2	197	9	N	179	179	1			-0-
10	473246	X	359995	-0-	-113251	-0-	359995	2			N	-0-					-0-
11	417630	X	314091	-0-	-103539	-0-	313897	2	194	9	N	176	176	1			-0-
12	404333	X	273998	-0-	-130335	-0-	273998	2			N	-0-					-0-
01	378541	X	220398	-0-	-158143	-0-	220200	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	325164	X	117648	-0-	-207516	-0-	117648	2			N	-0-					-0-

BRUNE-HARRIS C WELL #: 3H RRCID -> 297033 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11948 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327240	X	-0-	-0-	-327240	-0-					N	-0-					-0-
10	338148	X	292206	-0-	-45942	-0-	291228	2	978	9	N	889	889	1			-0-
11	327240	X	259174	-0-	-68066	-0-	258769	2	405	9	N	368	368	1			-0-
12	251151	X	251151	-0-	-0-	-0-	250763	2	388	9	N	353	353	1			-0-
01	292206	X	185406	-0-	-106800	-0-	185015	2	391	9	N	355	355	1			-0-
02	263928	X	192908	-0-	-71020	-0-	192522	2	386	9	N	351	351	1			-0-

BRUNE-HARRIS D WELL #: 4H RRCID -> 297034 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11614 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351036	X	351036	-0-	-0-	-0-	351036	2			N	-0-					-0-
10	349339	X	270409	-0-	-78930	-0-	270409	2			N	-0-					-0-
11	348480	X	232271	-0-	-116209	-0-	232271	2			N	-0-					-0-
12	362731	X	206481	-0-	-156250	-0-	206481	2			N	-0-					-0-
01	362731	X	225019	-0-	-137712	-0-	225019	2			N	-0-					-0-
02	327628	X	2216	-0-	-325412	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
RODEO WELL #: 4HH RRCID -> 297055 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11876 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	153716	X	153716	-0-	-0-	-0-	153716	2			N	-0-					-0-
01	216324	X	216324	-0-	-0-	-0-	216324	2			N	-0-					-0-
02	117124	X	117124	-0-	-0-	-0-	117124	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 3HH RRCID -> 297066 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12153 - 20766

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124690	X	124690	-0-	-0-	-0-	124690	2			N	-0-					-0-
01	148085	X	148085	-0-	-0-	-0-	148085	2			N	-0-					-0-
02	174002	X	174002	-0-	-0-	-0-	174002	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON B WELL #: 2H RRCID -> 298789 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11629 - 21709

12	0		510371	-0-	510371	510371	510371	2			N	-0-					-0-
*01	1049371	X	539000	-0-	-510371	-0-	539000	2			N	-0-					-0-
*02	680400	X	479618	-0-	-200782	-0-	479618	2			N	-0-					-0-

BARTLETT-THOMPSON A WELL #: 1H RRCID -> 298795 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11500 - 21436

12	0		499331	-0-	499331	499331	499331	2			N	-0-					-0-
*01	1148586	X	649255	-0-	-499331	-0-	649255	2			N	-0-					-0-
02	670908	X	507975	-0-	-162933	-0-	507975	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

09	1320	N	307	-0-	-1013	-0-	307	2			N	-0-					83
10	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	2			N	-0-					83
11	1170	N	29	-0-	-1141	-0-	29	2			N	-0-					83
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					83
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					83
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

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	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-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

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	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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.11654 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	3			N	-0-					-0-
10	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	3			N	-0-					-0-
11	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	3			N	-0-					-0-
12	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	10885	-0-	-2042	-0-	10885	3			N	-0-					-0-
02	11312	X	9786	-0-	-1526	-0-	9786	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	3			N	-0-					-0-
10	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
11	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9226	-0-	-477	-0-	9226	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7731	-0-	-781	-0-	7731	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	1821	-0-	-609	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	938	-0-	-1573	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	1716	X	295	-0-	-1421	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	930	X	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	X	218	-0-	-622	-0-	218	3			N	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 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
09	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 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
09	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	2187	-0-	-138	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	2136	-0-	-24	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2061	-0-	-171	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1455	-0-	-746	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1449	-0-	-539	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

09	4350	X	3331	-0-	-1019	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	3377	-0-	-1118	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
11	4350	X	4012	-0-	-338	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3561	-0-	-191	-0-	3561	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

09	5220	X	2318	-0-	-2902	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	3477	-0-	-1443	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	2145	-0-	-2939	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	2830	-0-	-2378	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

09	5160	X	4500	-0-	-660	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	4315	-0-	-986	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

09	2250	N	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1877	-0-	-355	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1558	-0-	-38	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3410	-0-	-465	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	1358	-0-	-2142	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

09	3660	X	2338	-0-	-1322	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	2097	-0-	-1344	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2088	-0-	-1242	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	1689	-0-	-1287	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	831	-0-	-2145	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	835	-0-	-1349	-0-	835	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4823	-0-	-416	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4309	-0-	-367	-0-	4309	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1627	-0-	-863	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1610	-0-	-250	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1974	N	1268	-0-	-706	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	1092	-0-	-1016	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
12	770	X	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2670	X	2468	-0-	-202	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2611	-0-	-148	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2168	-0-	-374	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
02	2548	N	2118	-0-	-430	-0-	2118	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2824	-0-	-476	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	2930	-0-	-480	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	2698	-0-	-602	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2752	-0-	-596	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2135	-0-	-525	-0-	2135	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 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
09	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
11	5610	X	4870	-0-	-740	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	3968	-0-	-1922	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4635	-0-	-685	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 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
09	2880	X	360	-0-	-2520	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	908	-0-	-2068	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	899	X	368	-0-	-531	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	3721	-0-	-1409	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
10	5301	X	3353	-0-	-1948	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
11	4230	X	3663	-0-	-567	-0-	3663	3		N	-0-			-0-
12	4371	X	1378	-0-	-2993	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01	3844	X	2662	-0-	-1182	-0-	2662	3		N	-0-			-0-
02	3472	X	2951	-0-	-521	-0-	2951	3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

09	2700	X	1883	-0-	-817	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3		Y	-0-			-0-
11	2820	X	786	-0-	-2034	-0-	786	3		Y	-0-			-0-
12	2914	X	1291	-0-	-1623	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
01	2914	X	1790	-0-	-1124	-0-	1790	3		Y	-0-			-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

09	2160	N	1680	-0-	-480	-0-	1680	3		Y	-0-			-0-
10	2232	N	1701	-0-	-531	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		Y	-0-			-0-
12	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
01	1705	N	1314	-0-	-391	-0-	1314	3		Y	-0-			-0-
02	1596	N	1561	-0-	-35	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

09	4470	X	1410	-0-	-3060	-0-	1410	3		N	-0-			-0-
10	930	X	702	-0-	-228	-0-	702	3		N	-0-			-0-
11	4760	X	3892	-0-	-868	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
12	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	3		N	-0-			-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3		N	-0-			-0-
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

09	2730	X	2529	-0-	-201	-0-	2529	3		Y	-0-			-0-
10	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	2513	3		Y	-0-			-0-
11	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	2457	3		Y	-0-			-0-
12	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	3		Y	-0-			-0-
01	2511	N	2358	-0-	-153	-0-	2358	3		Y	-0-			-0-
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

09	3180	X	1587	-0-	-1593	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3		N	-0-			-0-
11	2580	X	1422	-0-	-1158	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
12	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
01	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3		N	-0-			-0-
02	3080	X	2655	-0-	-425	-0-	2655	3		N	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

09	390	X	192	-0-	-198	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	403	X	202	-0-	-201	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	898	X	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3		N	-0-			-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 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
09	2640	X	117	-0-	-2523	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	124	X	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2674	-0-	-536	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
12	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2134	-0-	-86	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
10	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3751	-0-	-209	-0-	3751	3			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3463	-0-	-722	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
11	4050	X	3508	-0-	-542	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3480	-0-	-705	-0-	3480	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	2469	-0-	-1468	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3265	-0-	-235	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	3706	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3377	-0-	-123	-0-	3377	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	-0-	-1761	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			Y	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2677	-0-	-547	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
01	3627	X	2749	-0-	-878	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	1802	-0-	-1474	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
11	780	X	729	-0-	-51	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	268	-0-	-507	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	806	X	260	-0-	-546	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	419	-0-	-253	-0-	419	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	10	-0-	-3050	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
10	2821	X	15	-0-	-2806	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
11	2190	X	4	-0-	-2186	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	1643	X	1201	-0-	-442	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4115	-0-	-685	-0-	4115	3		Y	-0-			-0-
10	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	3		Y	-0-			-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3		Y	-0-			-0-
12	4743	X	4277	-0-	-466	-0-	4277	3		Y	-0-			-0-
01	4557	X	4368	-0-	-189	-0-	4368	3		Y	-0-			-0-
02	4312	X	2933	-0-	-1379	-0-	2933	3		Y	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3185	-0-	185	1115	3185	3		Y	-0-			-0-
10	6797	X	5682	-0-	-1115	-0-	5682	3		Y	-0-			-0-
11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3		Y	-0-			-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		Y	-0-			-0-
01	5673	X	2677	-0-	-2996	-0-	2677	3		Y	-0-			-0-
02	5124	X	3092	-0-	-2032	-0-	3092	3		Y	-0-			-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2653	3		Y	-0-			-0-
10	2883	X	2680	-0-	-203	-0-	2680	3		Y	-0-			-0-
11	2970	X	2594	-0-	-376	-0-	2594	3		Y	-0-			-0-
12	3069	X	2729	-0-	-340	-0-	2729	3		Y	-0-			-0-
01	3069	X	2588	-0-	-481	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		Y	-0-			-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		N	-0-			-0-
11	3240	X	2988	-0-	-252	-0-	2988	3		N	-0-			-0-
12	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
01	3348	X	2332	-0-	-1016	-0-	2332	3		N	-0-			-0-
02	3024	X	2450	-0-	-574	-0-	2450	3		N	-0-			-0-

CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3		Y	-0-			-0-
10	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4365	3		Y	-0-			-0-
11	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	3		Y	-0-			-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3		Y	-0-			-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3		Y	-0-			-0-
02	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3		Y	-0-			-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	3		Y	-0-			-0-
10	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	3		Y	-0-			-0-
11	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3		Y	-0-			-0-
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3		Y	-0-			-0-
01	7936	X	6119	-0-	-1817	-0-	6119	3		Y	-0-			-0-
02	7168	X	5603	-0-	-1565	-0-	5603	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	3			Y	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	3			Y	-0-					-0-
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1636	-0-	-16	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	4810	-0-	-620	-0-	4810	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	4916	3			Y	-0-					-0-
11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	4680	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4314	-0-	-166	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	4576	-0-	-974	-0-	4576	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	4951	-0-	-784	-0-	4951	3			Y	-0-					-0-
11	5430	X	4692	-0-	-738	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
12	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	4808	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4159	-0-	-321	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 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
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	5995	-0-	-905	-0-	5995	3			Y	-0-					-0-
10	7130	X	5601	-0-	-1529	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
11	6900	X	6230	-0-	-670	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
12	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	3			Y	-0-					-0-
01	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4970	-0-	-854	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	3914	-0-	-1936	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	4304	-0-	-1741	-0-	4304	3			Y	-0-					-0-
11	5178	X	3536	-0-	-1642	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2311	-0-	-1998	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2273	-0-	-1619	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	3839	-0-	-532	-0-	3839	3			Y	-0-					-0-
11	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4092	-0-	-31	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3379	-0-	-205	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	4289	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4248	-0-	-526	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4331	-0-	-259	-0-	4331	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4291	-0-	-421	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4088	-0-	-469	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3717	-0-	-315	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-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-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			Y	-0-					-0-
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
12	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4816	-0-	-237	-0-	4816	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4006	-0-	-558	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			Y	-0-					-0-
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3662	-0-	-27	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3267	-0-	-121	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6015	-0-	-405	-0-	6015	3			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6271	-0-	-363	-0-	6271	3			Y	-0-					-0-
11	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	5430	-0-	-58	-0-	5430	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3843	-0-	-387	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4114	-0-	-257	-0-	4114	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
12	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3443	-0-	-281	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2779	-0-	-1331	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	2387	-0-	-1860	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2739	-0-	-621	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2516	-0-	-956	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2665	-0-	-745	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2179	-0-	-425	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4986	-0-	-174	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4996	-0-	-336	-0-	4996	3			Y	-0-					-0-
11	5190	X	4791	-0-	-399	-0-	4791	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	4666	-0-	-697	-0-	4666	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4587	-0-	-61	-0-	4587	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4034	-0-	-436	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2731	-0-	-965	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	3887	3			Y	-0-					-0-
10	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4166	-0-	-174	-0-	4166	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3743	-0-	-411	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4927	-0-	-533	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
10	5642	X	5170	-0-	-472	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
11	4740	X	4508	-0-	-232	-0-	4508	3			Y	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			Y	-0-					-0-
01	5022	X	3458	-0-	-1564	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	6142	-0-	-338	-0-	6142	3			Y	-0-					-0-
10	6541	X	6405	-0-	-136	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			Y	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4322	-0-	-148	-0-	4322	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4280	-0-	-277	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4223	-0-	-187	-0-	4223	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4182	-0-	-375	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4237	-0-	-320	-0-	4237	3			Y	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6194	-0-	-946	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
10	7378	X	4958	-0-	-2420	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
11	7140	X	7104	-0-	-36	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6230	-0-	-652	-0-	6230	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5892	-0-	-744	-0-	5892	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4307	-0-	-673	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
11	4980	X	4162	-0-	-818	-0-	4162	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4157	-0-	-989	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4015	-0-	-883	-0-	4015	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3588	-0-	-444	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	6226	-0-	-614	-0-	6226	3			Y	-0-					-0-
10	7068	X	6319	-0-	-749	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
11	6540	X	5841	-0-	-699	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5984	-0-	-743	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	5700	-0-	-1027	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	4837	-0-	-987	-0-	4837	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3519	-0-	519	1091	3519	3			Y	-0-					-0-
10	3526	X	2435	-0-	-1091	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1710	-0-	-502	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 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
09	4470	X	3800	-0-	-670	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3900	-0-	-68	-0-	3900	3			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	3			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3321	-0-	-263	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3017	-0-	-883	-0-	3017	3			Y	-0-					-0-
10	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3359	-0-	-299	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2921	-0-	-411	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5330	-0-	-130	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	5198	-0-	-227	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
11	5250	X	4986	-0-	-264	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5025	-0-	-493	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5033	-0-	-485	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4546	-0-	-438	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	X	28	-0-	-452	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	496	X	44	-0-	-452	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	480	X	6	-0-	-474	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6500	-0-	-70	-0-	6500	3			Y	-0-					-0-
10	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6406	-0-	-254	-0-	6406	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	6322	-0-	-2	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5996	-0-	-328	-0-	5996	3			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5599	-0-	-113	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			Y	-0-					-0-
11	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					-0-
01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2535	-0-	-1035	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2068	-0-	-1125	-0-	2068	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	896	-0-	-2194	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1134	-0-	-1501	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3267	-0-	-393	-0-	3267	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3011	-0-	-529	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2313	-0-	-1252	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	1340	-0-	-2225	-0-	1340	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	1989	-0-	-1063	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3593	-0-	-131	-0-	3593	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 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
09	5100	X	809	-0-	-4291	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
10	5270	X	15	-0-	-5255	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	39	-0-	-5061	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3658	-0-	-682	-0-	3658	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2127	-0-	-2213	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3101	-0-	-1609	-0-	3101	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	3079	-0-	-1788	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	3013	-0-	-257	-0-	3013	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
10	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	3417	-0-	-993	-0-	3417	3			Y	-0-					-0-
10	4557	X	2944	-0-	-1613	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
11	3790	X	2695	-0-	-1095	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1667	-0-	-100	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			Y	-0-					-0-
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4257	-0-	-33	-0-	4257	3			Y	-0-					-0-
10	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
10	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	3127	3			Y	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6300	X	5419	-0-	-881	-0-	5419	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5569	-0-	-631	-0-	5569	3			Y	-0-					-0-
11	5744	X	4685	-0-	-1059	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	4053	-0-	-659	-0-	4053	3			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			Y	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5244	-0-	-456	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
10	5890	X	5348	-0-	-542	-0-	5348	3			Y	-0-					-0-
11	5340	X	5194	-0-	-146	-0-	5194	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5214	-0-	-242	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
01	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	3			Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6090	X	5351	-0-	-739	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
10	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	3			Y	-0-					-0-
11	4830	X	4193	-0-	-637	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4273	-0-	-851	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4484	-0-	-166	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4523	-0-	-251	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3978	-0-	-194	-0-	3978	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			Y	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			Y	-0-					-0-
12	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	3427	-0-	-3796	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5245	-0-	-999	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7168	-0-	-452	-0-	7168	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7157	-0-	-1213	-0-	7157	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	6844	-0-	-1256	-0-	6844	3			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7075	-0-	-675	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
01	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7361	3			Y	-0-					-0-
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7502	-0-	-358	-0-	7502	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	6935	-0-	-970	-0-	6935	3			Y	-0-					-0-
11	7650	X	4763	-0-	-2887	-0-	4763	3			Y	-0-					-0-
12	7719	X	4927	-0-	-2792	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
01	7719	X	6777	-0-	-942	-0-	6777	3			Y	-0-					-0-
02	6972	X	6102	-0-	-870	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			Y	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-
11	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2577	-0-	-492	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2275	-0-	-497	-0-	2275	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	1921	-0-	-1559	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2438	-0-	-622	-0-	2438	3			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2159	-0-	-1003	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
01	3255	X	1956	-0-	-1299	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2431	-0-	-509	-0-	2431	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2955	-0-	-405	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2991	-0-	-481	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	2533	-0-	-827	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2737	-0-	-642	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	285	-0-	-1048	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1047	-0-	-129	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2880	-0-	-4	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7671	-0-	-189	-0-	7671	3			Y	-0-					-0-
10	8091	X	7820	-0-	-271	-0-	7820	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7364	-0-	-466	-0-	7364	3			Y	-0-					-0-
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	5873	-0-	-651	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6377	-0-	-43	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
11	6600	X	6310	-0-	-290	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6395	-0-	-425	-0-	6395	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	5768	-0-	-835	-0-	5768	3			Y	-0-					-0-
02	5964	X	5612	-0-	-352	-0-	5612	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6270	X	6249	-0-	-21	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
11	6330	X	4497	-0-	-1833	-0-	4497	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4594	-0-	-1637	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4804	-0-	-824	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
11	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			Y	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			Y	-0-					-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	6159	-0-	-51	-0-	6159	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	6046	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5098	-0-	-872	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
12	6355	X	5368	-0-	-987	-0-	5368	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	3206	-0-	-3149	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4469	-0-	-1271	-0-	4469	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4873	-0-	-287	-0-	4873	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	4864	-0-	-592	-0-	4864	3			Y	-0-					-0-
11	5280	X	4608	-0-	-672	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4248	-0-	-288	-0-	4248	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 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
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					-0-
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2878	-0-	-314	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6370	-0-	-450	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
11	6600	X	5333	-0-	-1267	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	6154	-0-	-573	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6453	-0-	-150	-0-	6453	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	4299	-0-	-1637	-0-	4299	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5700	-0-	-30	-0-	5700	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	5504	-0-	-417	-0-	5504	3			Y	-0-					-0-
11	5730	X	5167	-0-	-563	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	5073	-0-	-848	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	4744	-0-	-1146	-0-	4744	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	3869	-0-	-1451	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4990	-0-	4990	10645	4990	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5377	-0-	5377	16022	5377	3			Y	-0-					-0-
11	21060	X	5038	-0-	-16022	-0-	5038	3			Y	-0-					-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			Y	-0-					-0-
01	5580	X	4588	-0-	-992	-0-	4588	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	4565	-0-	-279	-0-	4565	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 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
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
10	5921	X	42	-0-	-5879	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
11	211	X	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	10397	-0-	-1243	-0-	10397	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	10634	-0-	-1146	-0-	10634	3			Y	-0-					-0-
11	11340	X	10070	-0-	-1270	-0-	10070	3			Y	-0-					-0-
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	3			Y	-0-					-0-
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	10742	3			Y	-0-					-0-
02	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	5762	-0-	-208	-0-	5762	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	5960	-0-	-116	-0-	5960	3			Y	-0-					-0-
11	5790	X	5481	-0-	-309	-0-	5481	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			Y	-0-					-0-
01	5952	X	5704	-0-	-248	-0-	5704	3			Y	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 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
09	6120	X	5690	-0-	-430	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-
10	6355	X	5935	-0-	-420	-0-	5935	3			Y	-0-					-0-
11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	5619	3			Y	-0-					-0-
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	3			Y	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5458	-0-	-92	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
10	5611	X	5610	-0-	-1	-0-	5610	3			Y	-0-					-0-
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					-0-
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			Y	-0-					-0-
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5760	X	5392	-0-	-368	-0-	5392	3			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	5658	3			Y	-0-					-0-
11	5670	X	5347	-0-	-323	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5471	-0-	-295	-0-	5471	3			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4931	-0-	-193	-0-	4931	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
11	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7736	-0-	-424	-0-	7736	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	7900	-0-	-470	-0-	7900	3			Y	-0-					-0-
11	8100	X	7546	-0-	-554	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
12	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			Y	-0-					-0-
01	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
02	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	9543	-0-	-357	-0-	9543	3			Y	-0-					-0-
10	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	9729	3			Y	-0-					-0-
11	9690	X	9111	-0-	-579	-0-	9111	3			Y	-0-					-0-
12	9920	X	9444	-0-	-476	-0-	9444	3			Y	-0-					-0-
01	9858	X	9374	-0-	-484	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4096	-0-	-854	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4506	-0-	-24	-0-	4506	3			Y	-0-					-0-
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4842	-0-	-118	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	4384	-0-	-96	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	8025	-0-	-45	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
10	8680	X	8329	-0-	-351	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
11	8400	X	7622	-0-	-778	-0-	7622	3			Y	-0-					-0-
12	8680	X	7981	-0-	-699	-0-	7981	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	6786	-0-	-1677	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7136	-0-	-396	-0-	7136	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4314	-0-	-696	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
10	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	4477	3			Y	-0-					-0-
11	4770	X	4262	-0-	-508	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4260	-0-	-204	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	3933	-0-	-99	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 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
09	5460	X	5105	-0-	-355	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
10	5673	X	4176	-0-	-1497	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
11	5490	X	5427	-0-	-63	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5320	-0-	-353	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4773	-0-	-869	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4632	-0-	-436	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1920	-0-	-1800	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	2775	-0-	-1007	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3177	-0-	-659	-0-	3177	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	3			Y	-0-					-0-
11	3060	X	2752	-0-	-308	-0-	2752	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	3741	-0-	-2049	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
10	5983	X	3463	-0-	-2520	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	3117	-0-	-1383	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4297	-0-	-353	-0-	4297	3			Y	-0-					-0-
01	4650	X	4616	-0-	-34	-0-	4616	3			Y	-0-					-0-
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 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
09	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	3			Y	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2079	-0-	-1841	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	7632	-0-	-1818	-0-	7632	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	8615	-0-	-530	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
11	8850	X	6452	-0-	-2398	-0-	6452	3			Y	-0-					-0-
12	7161	X	5920	-0-	-1241	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
01	7161	X	5630	-0-	-1531	-0-	5630	3			Y	-0-					-0-
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16894	8261	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6587	-0-	6587	23481	6587	3			Y	-0-					-0-
11	27260	X	3779	-0-	-23481	-0-	3779	3			Y	-0-					-0-
12	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	3			Y	-0-					-0-
01	8618	X	6322	-0-	-2296	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
02	7700	X	5287	-0-	-2413	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7856	-0-	7856	14304	7856	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8550	-0-	8550	22854	8550	3			Y	-0-					-0-
11	31025	X	8171	-0-	-22854	-0-	8171	3			Y	-0-					-0-
12	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	3			Y	-0-					-0-
01	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	3			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7414	-0-	-314	-0-	7414	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		782	-0-	782	3215	782	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		234	-0-	234	3449	234	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	1193	-0-	-207	3242	1193	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	14162	-0-	11062	14304	14162	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7861	-0-	4761	19065	7861	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5881	-0-	3081	22146	5881	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7218	-0-	7218	14333	7218	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7176	-0-	7176	21509	7176	3			Y	-0-					-0-
11	28400	X	6891	-0-	-21509	-0-	6891	3			Y	-0-					-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6417	-0-	-372	-0-	6417	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	6080	-0-	-52	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10650	X	9956	-0-	-694	-0-	9956	3			Y	-0-					-0-
10	10850	X	10192	-0-	-658	-0-	10192	3			Y	-0-					-0-
11	10410	X	9131	-0-	-1279	-0-	9131	3			Y	-0-					-0-
12	10602	X	10067	-0-	-535	-0-	10067	3			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9122	-0-	-1263	-0-	9122	3			Y	-0-					-0-
02	9296	X	8115	-0-	-1181	-0-	8115	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6089	-0-	6089	12282	6089	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6063	-0-	6063	18345	6063	3			Y	-0-					-0-
11	24123	X	5778	-0-	-18345	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6659	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5684	X	5497	-0-	-187	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9089	-0-	9089	18716	9089	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8701	-0-	8701	27417	8701	3			Y	-0-					-0-
11	35857	X	8440	-0-	-27417	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
12	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7058	-0-	-940	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	6616	-0-	-608	-0-	6616	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12443	-0-	12443	24220	12443	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		12552	-0-	12552	36772	12552	3			Y	-0-					-0-
11	48971	X	12199	-0-	-36772	-0-	12199	3			Y	-0-					-0-
12	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	3			Y	-0-					-0-
01	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	3			Y	-0-					-0-
02	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6817	-0-	6817	14188	6817	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7132	-0-	7132	21320	7132	3			Y	-0-					-0-
11	28382	X	7062	-0-	-21320	-0-	7062	3			Y	-0-					-0-
12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
01	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			Y	-0-					-0-
02	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5412	-0-	5412	11387	5412	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5745	-0-	5745	17132	5745	3			Y	-0-					-0-
11	22717	X	5585	-0-	-17132	-0-	5585	3			Y	-0-					-0-
12	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5017	-0-	-966	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
02	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7984	-0-	7984	16023	7984	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7869	-0-	7869	23892	7869	3			Y	-0-					-0-
11	31558	X	7666	-0-	-23892	-0-	7666	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	3			Y	-0-					-0-
01	8246	X	7753	-0-	-493	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
02	7448	X	7135	-0-	-313	-0-	7135	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 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
09	DLQ G-10		8087	-0-	8087	16803	8087	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8768	-0-	8768	25571	8768	3			Y	-0-					-0-
11	33957	X	8386	-0-	-25571	-0-	8386	3			Y	-0-					-0-
12	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	6298	-0-	-2475	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	5189	-0-	-2735	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5027	-0-	5027	10010	5027	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5217	-0-	5217	15227	5217	3			Y	-0-					-0-
11	20259	X	5032	-0-	-15227	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
12	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4649	-0-	-559	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7986	-0-	7986	15833	7986	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8565	-0-	8565	24398	8565	3			Y	-0-					-0-
11	33172	X	8774	-0-	-24398	-0-	8774	3			Y	-0-					-0-
12	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
01	8432	X	7933	-0-	-499	-0-	7933	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7478	-0-	-138	-0-	7478	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5101	-0-	5101	8911	5101	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4483	-0-	4483	13394	4483	3			Y	-0-					-0-
11	19017	X	5623	-0-	-13394	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-
01	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4815	-0-	-421	-0-	4815	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12480	X	11945	-0-	-535	-0-	11945	3			N	-0-					-0-
10	12772	X	12111	-0-	-661	-0-	12111	3			N	-0-					-0-
11	12180	X	11705	-0-	-475	-0-	11705	3			N	-0-					-0-
12	12524	X	11791	-0-	-733	-0-	11791	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11577	-0-	-885	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11144	X	10521	-0-	-623	-0-	10521	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2901	-0-	2901	5862	2901	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3420	-0-	3420	9282	3420	3			Y	-0-					-0-
11	11906	X	2624	-0-	-9282	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
02	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9936	-0-	9936	20408	9936	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10239	-0-	10239	30647	10239	3			Y	-0-					-0-
11	40269	X	9622	-0-	-30647	-0-	9622	3			Y	-0-					-0-
12	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	3			Y	-0-					-0-
01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			Y	-0-					-0-
02	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8211	-0-	8211	17268	8211	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8724	-0-	8724	25992	8724	3			Y	-0-					-0-
11	33923	X	7931	-0-	-25992	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
01	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			Y	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	8918	-0-	-562	-0-	8918	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	9262	-0-	-193	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
11	9120	X	9046	-0-	-74	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	8868	-0-	-401	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	3			N	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9798	-0-	9798	20727	9798	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9858	-0-	9858	30585	9858	3			Y	-0-					-0-
11	38338	X	7753	-0-	-30585	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
12	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			Y	-0-					-0-
01	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6332	-0-	6332	13127	6332	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5421	-0-	5421	18548	5421	3			Y	-0-					-0-
11	22471	X	3923	-0-	-18548	-0-	3923	3			Y	-0-					-0-
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			Y	-0-					-0-
01	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9674	-0-	9674	20011	9674	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9863	-0-	9863	29874	9863	3			Y	-0-					-0-
11	39743	X	9869	-0-	-29874	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
12	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	3			Y	-0-					-0-
01	10323	X	9595	-0-	-728	-0-	9595	3			Y	-0-					-0-
02	9212	X	8708	-0-	-504	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4380	-0-	4380	9157	4380	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4044	-0-	4044	13201	4044	3			Y	-0-					-0-
11	17508	X	4307	-0-	-13201	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	3			Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5135	-0-	5135	11238	5135	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5554	-0-	5554	16792	5554	3			Y	-0-					-0-
11	22336	X	5544	-0-	-16792	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	4988	-0-	-1119	-0-	4988	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4260	-0-	-920	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4091	-0-	4091	8414	4091	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4192	-0-	4192	12606	4192	3			Y	-0-					-0-
11	16721	X	4115	-0-	-12606	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4100	-0-	-209	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	3609	-0-	-227	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11910	X	10829	-0-	-1081	-0-	10829	3			N	-0-					-0-
10	12307	X	11214	-0-	-1093	-0-	11214	3			N	-0-					-0-
11	11910	X	8764	-0-	-3146	-0-	8764	3			N	-0-					-0-
12	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	3			N	-0-					-0-
01	11098	X	10118	-0-	-980	-0-	10118	3			N	-0-					-0-
02	10024	X	7739	-0-	-2285	-0-	7739	3			N	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2542	-0-	2542	4877	2542	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2561	-0-	2561	7438	2561	3			Y	-0-					-0-
11	9635	X	2197	-0-	-7438	-0-	2197	3			Y	-0-					-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2351	-0-	-284	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2073	-0-	-307	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8622	4159	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4109	-0-	4109	12731	4109	3			Y	-0-					-0-
11	16730	X	3999	-0-	-12731	-0-	3999	3			Y	-0-					-0-
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			Y	-0-					-0-
01	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3207	-0-	-685	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6234	3038	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3365	-0-	3365	9599	3365	3		Y	-0-			-0-
11	12877	X	3278	-0-	-9599	-0-	3278	3		Y	-0-			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3		Y	-0-			-0-
01	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	2194	3		Y	-0-			-0-
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	2989	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10129	-0-	10129	20823	10129	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		10296	-0-	10296	31119	10296	3		Y	-0-			-0-
11	40976	X	9857	-0-	-31119	-0-	9857	3		Y	-0-			-0-
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3		Y	-0-			-0-
01	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	3		Y	-0-			-0-
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3		Y	-0-			-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4907	-0-	4907	10005	4907	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4367	-0-	4367	14372	4367	3		Y	-0-			-0-
11	18556	X	4184	-0-	-14372	-0-	4184	3		Y	-0-			-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3		Y	-0-			-0-
01	5084	X	3280	-0-	-1804	-0-	3280	3		Y	-0-			-0-
02	4592	X	3988	-0-	-604	-0-	3988	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7963	-0-	7963	16680	7963	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8244	-0-	8244	24924	8244	3		Y	-0-			-0-
11	32844	X	7920	-0-	-24924	-0-	7920	3		Y	-0-			-0-
12	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3		Y	-0-			-0-
01	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	3		Y	-0-			-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	7080	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7023	-0-	7023	14023	7023	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7933	-0-	7933	21956	7933	3		Y	-0-			-0-
11	28157	X	6201	-0-	-21956	-0-	6201	3		Y	-0-			-0-
12	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	3		Y	-0-			-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3		Y	-0-			-0-
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7165	-0-	7165	14690	7165	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7032	-0-	7032	21722	7032	3		Y	-0-			-0-
11	28337	X	6615	-0-	-21722	-0-	6615	3		Y	-0-			-0-
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3		Y	-0-			-0-
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3		Y	-0-			-0-
02	6216	X	5439	-0-	-777	-0-	5439	3		Y	-0-			-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6390	-0-	6390	13585	6390	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6938	-0-	6938	20523	6938	3		Y	-0-			-0-
11	27339	X	6816	-0-	-20523	-0-	6816	3		Y	-0-			-0-
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	3		Y	-0-			-0-
01	7192	X	5747	-0-	-1445	-0-	5747	3		Y	-0-			-0-
02	6356	X	5667	-0-	-689	-0-	5667	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

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
09	DLQ G-10		17621	-0-	17621	36157	17621	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		18247	-0-	18247	54404	18247	3		Y	-0-			-0-
11	72156	X	17752	-0-	-54404	-0-	17752	3		Y	-0-			-0-
12	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	3		Y	-0-			-0-
01	18104	X	17233	-0-	-871	-0-	17233	3		Y	-0-			-0-
02	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

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
09	DLQ G-10		14240	-0-	14240	29295	14240	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		14504	-0-	14504	43799	14504	3		Y	-0-			-0-
11	57533	X	13734	-0-	-43799	-0-	13734	3		Y	-0-			-0-
12	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14064	3		Y	-0-			-0-
01	14911	X	13892	-0-	-1019	-0-	13892	3		Y	-0-			-0-
02	13300	X	12359	-0-	-941	-0-	12359	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

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
09	DLQ G-10		6933	-0-	6933	14485	6933	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7233	-0-	7233	21718	7233	3		Y	-0-			-0-
11	28630	X	6912	-0-	-21718	-0-	6912	3		Y	-0-			-0-
12	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7129	3		Y	-0-			-0-
01	7409	X	7061	-0-	-348	-0-	7061	3		Y	-0-			-0-
02	6524	X	6065	-0-	-459	-0-	6065	3		Y	-0-			-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

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
09	DLQ G-10		11004	-0-	11004	22723	11004	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		11278	-0-	11278	34001	11278	3		Y	-0-			-0-
11	44634	X	10633	-0-	-34001	-0-	10633	3		Y	-0-			-0-
12	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	3		Y	-0-			-0-
01	11470	X	11113	-0-	-357	-0-	11113	3		Y	-0-			-0-
02	10276	X	9798	-0-	-478	-0-	9798	3		Y	-0-			-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

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
09	DLQ G-10		7710	-0-	7710	14966	7710	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8491	-0-	8491	23457	8491	3		Y	-0-			-0-
11	31130	X	7673	-0-	-23457	-0-	7673	3		Y	-0-			-0-
12	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	3		Y	-0-			-0-
01	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3		Y	-0-			-0-
02	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3		Y	-0-			-0-

CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

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
09	DLQ G-10		5234	-0-	5234	10810	5234	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5360	-0-	5360	16170	5360	3		Y	-0-			-0-
11	21255	X	5085	-0-	-16170	-0-	5085	3		Y	-0-			-0-
12	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3		Y	-0-			-0-
01	5518	X	4951	-0-	-567	-0-	4951	3		Y	-0-			-0-
02	4872	X	4483	-0-	-389	-0-	4483	3		Y	-0-			-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

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
09	DLQ G-10		5196	-0-	5196	10627	5196	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5303	-0-	5303	15930	5303	3		Y	-0-			-0-
11	20932	X	5002	-0-	-15930	-0-	5002	3		Y	-0-			-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3		Y	-0-			-0-
01	5115	X	4919	-0-	-196	-0-	4919	3		Y	-0-			-0-
02	4620	X	4288	-0-	-332	-0-	4288	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 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
09	DLQ G-10		6385	-0-	6385	13042	6385	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6671	-0-	6671	19713	6671	3			Y	-0-					-0-
11	25336	X	5623	-0-	-19713	-0-	5623	3			Y	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	6421	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5726	-0-	-294	-0-	5726	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7241	-0-	7241	14314	7241	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7481	-0-	7481	21795	7481	3			Y	-0-					-0-
11	29231	X	7436	-0-	-21795	-0-	7436	3			Y	-0-					-0-
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			Y	-0-					-0-
01	7471	X	6561	-0-	-910	-0-	6561	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6799	-0-	6799	15101	6799	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6444	-0-	6444	21545	6444	3			Y	-0-					-0-
11	27986	X	6441	-0-	-21545	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
12	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	6387	-0-	-1921	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5591	-0-	-765	-0-	5591	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10693	-0-	10693	21760	10693	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11020	-0-	11020	32780	11020	3			Y	-0-					-0-
11	43424	X	10644	-0-	-32780	-0-	10644	3			Y	-0-					-0-
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	3			Y	-0-					-0-
01	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	3			Y	-0-					-0-
02	9968	X	9905	-0-	-63	-0-	9905	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6343	-0-	6343	13633	6343	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6679	-0-	6679	20312	6679	3			Y	-0-					-0-
11	26527	X	6215	-0-	-20312	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	3			Y	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			Y	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5850	X	3393	-0-	-2457	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	3078	-0-	-1696	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2778	-0-	-526	-0-	2778	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3654	-0-	-624	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
11	4440	X	3531	-0-	-909	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3401	-0-	-1187	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3326	-0-	-1417	-0-	3326	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2625	-0-	-1267	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11503	-0-	11503	23415	11503	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11682	-0-	11682	35097	11682	3			Y	-0-					-0-
11	46353	X	11256	-0-	-35097	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-
12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	3			Y	-0-					-0-
01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	3			Y	-0-					-0-
02	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

09	5910	X	5719	-0-	-191	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
10	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
11	6004	X	5744	-0-	-260	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

09	6120	X	5527	-0-	-593	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
10	6324	X	4943	-0-	-1381	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
11	5730	X	5504	-0-	-226	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
12	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
01	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
02	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

09	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	4593	-0-	-181	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4460	-0-	-190	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3887	-0-	-285	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

09	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
11	5444	X	5146	-0-	-298	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

09	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
11	6420	X	6288	-0-	-132	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4729	-0-	-944	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4901	-0-	-772	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4061	-0-	-1063	-0-	4061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7620	X	7414	-0-	-206	-0-	7414	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	7782	-0-	-61	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
11	7740	X	7538	-0-	-202	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
12	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
01	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			N	-0-					-0-
02	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

09	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	4397	-0-	-470	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4157	-0-	-323	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

09	DLQ G-10		5188	-0-	5188	10425	5188	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5021	-0-	5021	15446	5021	3			Y	-0-					-0-
11	19797	X	4351	-0-	-15446	-0-	4351	3			Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
02	3836	X	2263	-0-	-1573	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

09	7110	X	6624	-0-	-486	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	6919	-0-	-211	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6565	-0-	-185	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6672	-0-	-86	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
01	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
02	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

09	7110	X	6563	-0-	-547	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	6772	-0-	-420	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6447	-0-	-363	-0-	6447	3			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

09	13500	X	12804	-0-	-696	-0-	12804	3			N	-0-					-0-
10	13485	X	13090	-0-	-395	-0-	13090	3			N	-0-					-0-
11	12780	X	12531	-0-	-249	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
12	13237	X	12840	-0-	-397	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
01	13237	X	12633	-0-	-604	-0-	12633	3			N	-0-					-0-
02	11956	X	11288	-0-	-668	-0-	11288	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

09	6960	X	5912	-0-	-1048	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6048	-0-	-1051	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	5758	-0-	-1022	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5862	-0-	-927	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5385	-0-	-784	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5164	-0-	-352	-0-	5164	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7281	-0-	-519	-0-	7281	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
11	7650	X	7254	-0-	-396	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
12	7626	X	7429	-0-	-197	-0-	7429	3			N	-0-					-0-
01	7626	X	7308	-0-	-318	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6457	-0-	-347	-0-	6457	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2473	-0-	-437	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2654	-0-	-353	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2474	-0-	-192	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	7773	-0-	-237	-0-	7773	3			N	-0-					-0-
10	8277	X	7806	-0-	-471	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
11	7980	X	7532	-0-	-448	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
12	7905	X	7398	-0-	-507	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	7905	X	7132	-0-	-773	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6518	-0-	-622	-0-	6518	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	9404	-0-	-616	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	9558	-0-	-548	-0-	9558	3			N	-0-					-0-
11	9660	X	8372	-0-	-1288	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	9229	-0-	-474	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
02	8764	X	8386	-0-	-378	-0-	8386	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18810	X	17524	-0-	-1286	-0-	17524	3			N	-0-					-0-
10	18972	X	17916	-0-	-1056	-0-	17916	3			N	-0-					-0-
11	18030	X	16805	-0-	-1225	-0-	16805	3			N	-0-					-0-
12	18290	X	17263	-0-	-1027	-0-	17263	3			N	-0-					-0-
01	18290	X	16920	-0-	-1370	-0-	16920	3			N	-0-					-0-
02	16352	X	14949	-0-	-1403	-0-	14949	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6240	X	6046	-0-	-194	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-					-0-
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					-0-
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-					-0-
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
10	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	3			N	-0-					-0-
11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					-0-
02	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 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
09	8490	X	4213	-0-	-4277	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	5096	-0-	-3677	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	3829	-0-	-3941	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	1586	-0-	-2785	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	2603	-0-	-2481	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	1917	-0-	-2675	-0-	1917	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	6070	-0-	-530	-0-	6070	3			N	-0-					-0-
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690	X	6491	-0-	-199	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	6446	-0-	-467	-0-	6446	3			N	-0-					-0-
11	6330	X	6087	-0-	-243	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	6313	-0-	-228	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5562	-0-	-346	-0-	5562	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12000	X	11255	-0-	-745	-0-	11255	3			N	-0-					-0-
10	12183	X	11573	-0-	-610	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
11	11250	X	11240	-0-	-10	-0-	11240	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	11357	-0-	-268	-0-	11357	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	11219	-0-	-406	-0-	11219	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	10199	-0-	-301	-0-	10199	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17970	X	15793	-0-	-2177	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
10	18569	X	15715	-0-	-2854	-0-	15715	3			N	-0-					-0-
11	17970	X	13848	-0-	-4122	-0-	13848	3			N	-0-					-0-
12	17112	X	13278	-0-	-3834	-0-	13278	3			N	-0-					-0-
01	16647	X	13388	-0-	-3259	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
02	14728	X	12398	-0-	-2330	-0-	12398	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26100	X	20903	-0-	-5197	-0-	20903	3			N	-0-					-0-
10	26970	X	21805	-0-	-5165	-0-	21805	3			N	-0-					-0-
11	26010	X	23715	-0-	-2295	-0-	23715	3			N	-0-					-0-
12	21607	X	21142	-0-	-465	-0-	21142	3			N	-0-					-0-
01	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	3			N	-0-					-0-
02	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	27012	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33930	X	31403	-0-	-2527	-0-	31403	3			N	-0-					-0-
10	34472	X	30374	-0-	-4098	-0-	30374	3			N	-0-					-0-
11	32610	X	29963	-0-	-2647	-0-	29963	3			N	-0-					-0-
12	33697	X	30969	-0-	-2728	-0-	30969	3			N	-0-					-0-
01	33697	X	30233	-0-	-3464	-0-	30233	3			N	-0-					-0-
02	29316	X	26850	-0-	-2466	-0-	26850	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38790	X	34719	-0-	-4071	-0-	34719	3			N	-0-					-0-
10	43431	X	35224	-0-	-8207	-0-	35224	3			N	-0-					-0-
11	42030	X	33908	-0-	-8122	-0-	33908	3			N	-0-					-0-
12	37293	X	35049	-0-	-2244	-0-	35049	3			N	-0-					-0-
01	37293	X	34344	-0-	-2949	-0-	34344	3			N	-0-					-0-
02	32396	X	29975	-0-	-2421	-0-	29975	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	78	-0-	-162	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	150	X	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	155	X	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14460	X	13010	-0-	-1450	-0-	13010	3			N	-0-					-0-
10	14508	X	13226	-0-	-1282	-0-	13226	3			N	-0-					-0-
11	13830	X	11624	-0-	-2206	-0-	11624	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	11636	-0-	-1756	-0-	11636	3			N	-0-					-0-
01	13392	X	8789	-0-	-4603	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	9580	-0-	-2516	-0-	9580	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31380	X	24280	-0-	-7100	-0-	24280	3			N	-0-					-0-
10	32426	X	25667	-0-	-6759	-0-	25667	3			N	-0-					-0-
11	30660	X	24959	-0-	-5701	-0-	24959	3			N	-0-					-0-
12	28210	X	22515	-0-	-5695	-0-	22515	3			N	-0-					-0-
01	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	3			N	-0-					-0-
02	25426	X	25426	-0-	-0-	-0-	25426	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37920	X	34127	-0-	-3793	-0-	34127	3			N	-0-					-0-
10	36115	X	32187	-0-	-3928	-0-	32187	3			N	-0-					-0-
11	34950	X	32361	-0-	-2589	-0-	32361	3			N	-0-					-0-
12	36178	X	36178	-0-	-0-	-0-	36178	3			N	-0-					-0-
01	35898	X	35844	-0-	-54	-0-	35844	3			N	-0-					-0-
02	31864	X	31501	-0-	-363	-0-	31501	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27330	X	25467	-0-	-1863	-0-	25467	3			N	-0-					-0-
10	27497	X	26045	-0-	-1452	-0-	26045	3			N	-0-					-0-
11	26610	X	24188	-0-	-2422	-0-	24188	3			N	-0-					-0-
12	27497	X	25496	-0-	-2001	-0-	25496	3			N	-0-					-0-
01	26691	X	24631	-0-	-2060	-0-	24631	3			N	-0-					-0-
02	23772	X	21951	-0-	-1821	-0-	21951	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42840	X	40450	-0-	-2390	-0-	40450	3			N	-0-					-0-
10	44361	X	40521	-0-	-3840	-0-	40521	3			N	-0-					-0-
11	42930	X	37653	-0-	-5277	-0-	37653	3			N	-0-					-0-
12	44361	X	40573	-0-	-3788	-0-	40573	3			N	-0-					-0-
01	42749	X	39162	-0-	-3587	-0-	39162	3			N	-0-					-0-
02	37744	X	35628	-0-	-2116	-0-	35628	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	45190	3			N	-0-					-0-
10	38230	X	38230	-0-	-0-	-0-	38230	3			N	-0-					-0-
11	35323	X	35323	-0-	-0-	-0-	35323	3			N	-0-					-0-
12	39401	X	34372	-0-	-5029	-0-	34372	3			N	-0-					-0-
01	39928	X	32120	-0-	-7808	-0-	32120	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	29136	-0-	-6928	-0-	29136	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	35618	3			N	-0-					-0-
10	31292	X	31292	-0-	-0-	-0-	31292	3			N	-0-					-0-
11	25920	X	2436	-0-	-23484	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	26753	X	22027	-0-	-4726	-0-	22027	3			N	-0-					-0-
01	26753	X	21194	-0-	-5559	-0-	21194	3			N	-0-					-0-
02	24164	X	-0-	-0-	-24164	-0-					N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45897	X	45897	-0-	-0-	-0-	45897	3			N	-0-					-0-
10	48921	X	48921	-0-	-0-	-0-	48921	3			N	-0-					-0-
11	40585	X	40585	-0-	-0-	-0-	40585	3			N	-0-					-0-
12	47430	X	40632	-0-	-6798	-0-	40632	3			N	-0-					-0-
01	47957	X	37437	-0-	-10520	-0-	37437	3			N	-0-					-0-
02	43316	X	31782	-0-	-11534	-0-	31782	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38190	X	31857	-0-	-6333	-0-	31857	3			N	-0-					-0-
10	39463	X	29502	-0-	-9961	-0-	29502	3			N	-0-					-0-
11	37260	X	27755	-0-	-9505	-0-	27755	3			N	-0-					-0-
12	38502	X	34424	-0-	-4078	-0-	34424	3			N	-0-					-0-
01	34782	X	33464	-0-	-1318	-0-	33464	3			N	-0-					-0-
02	29736	X	29235	-0-	-501	-0-	29235	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30180	X	28332	-0-	-1848	-0-	28332	3			N	-0-					-0-
10	29605	X	27848	-0-	-1757	-0-	27848	3			N	-0-					-0-
11	28740	X	25446	-0-	-3294	-0-	25446	3			N	-0-					-0-
12	29698	X	27309	-0-	-2389	-0-	27309	3			N	-0-					-0-
01	29698	X	27166	-0-	-2532	-0-	27166	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	24015	-0-	-2417	-0-	24015	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35880	X	33194	-0-	-2686	-0-	33194	3			N	-0-					-0-
10	36890	X	33543	-0-	-3347	-0-	33543	3			N	-0-					-0-
11	35700	X	31871	-0-	-3829	-0-	31871	3			N	-0-					-0-
12	36890	X	33427	-0-	-3463	-0-	33427	3			N	-0-					-0-
01	35309	X	33236	-0-	-2073	-0-	33236	3			N	-0-					-0-
02	30968	X	29403	-0-	-1565	-0-	29403	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	18021	-0-	-1719	-0-	18021	3			N	-0-					-0-
10	19406	X	18339	-0-	-1067	-0-	18339	3			N	-0-					-0-
11	18450	X	17324	-0-	-1126	-0-	17324	3			N	-0-					-0-
12	19065	X	16888	-0-	-2177	-0-	16888	3			N	-0-					-0-
01	18910	X	16542	-0-	-2368	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	16828	X	14666	-0-	-2162	-0-	14666	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19740	X	14397	-0-	-5343	-0-	14397	3			N	-0-					-0-
10	19964	X	15934	-0-	-4030	-0-	15934	3			N	-0-					-0-
11	19320	X	15241	-0-	-4079	-0-	15241	3			N	-0-					-0-
12	19964	X	15998	-0-	-3966	-0-	15998	3			N	-0-					-0-
01	16957	X	15413	-0-	-1544	-0-	15413	3			N	-0-					-0-
02	14392	X	13856	-0-	-536	-0-	13856	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25620	X	23447	-0-	-2173	-0-	23447	3			N	-0-					-0-
10	24676	X	23758	-0-	-918	-0-	23758	3			N	-0-					-0-
11	24570	X	21576	-0-	-2994	-0-	21576	3			N	-0-					-0-
12	25389	X	22088	-0-	-3301	-0-	22088	3			N	-0-					-0-
01	25389	X	21945	-0-	-3444	-0-	21945	3			N	-0-					-0-
02	21896	X	19416	-0-	-2480	-0-	19416	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33090	X	29354	-0-	-3736	-0-	29354	3			N	-0-					-0-
10	33046	X	30084	-0-	-2962	-0-	30084	3			N	-0-					-0-
11	31710	X	26905	-0-	-4805	-0-	26905	3			N	-0-					-0-
12	31279	X	27318	-0-	-3961	-0-	27318	3			N	-0-					-0-
01	31186	X	23656	-0-	-7530	-0-	23656	3			N	-0-					-0-
02	27384	X	22258	-0-	-5126	-0-	22258	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38700	X	32296	-0-	-6404	-0-	32296	3			N	-0-					-0-
10	39990	X	29515	-0-	-10475	-0-	29515	3			N	-0-					-0-
11	36960	X	32369	-0-	-4591	-0-	32369	3			N	-0-					-0-
12	34348	X	32789	-0-	-1559	-0-	32789	3			N	-0-					-0-
01	34348	X	27157	-0-	-7191	-0-	27157	3			N	-0-					-0-
02	31562	X	31562	-0-	-0-	-0-	31562	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32220	X	27796	-0-	-4424	-0-	27796	3			N	-0-					-0-
10	32457	X	28344	-0-	-4113	-0-	28344	3			N	-0-					-0-
11	30780	X	27135	-0-	-3645	-0-	27135	3			N	-0-					-0-
12	29667	X	28036	-0-	-1631	-0-	28036	3			N	-0-					-0-
01	29667	X	27133	-0-	-2534	-0-	27133	3			N	-0-					-0-
02	25956	X	24004	-0-	-1952	-0-	24004	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26610	X	22859	-0-	-3751	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
10	26443	X	22996	-0-	-3447	-0-	22996	3			N	-0-					-0-
11	25080	X	22156	-0-	-2924	-0-	22156	3			N	-0-					-0-
12	23591	X	22454	-0-	-1137	-0-	22454	3			N	-0-					-0-
01	23591	X	21180	-0-	-2411	-0-	21180	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	20115	-0-	-1193	-0-	20115	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63872	X	63872	-0-	-0-	-0-	63872	3			N	-0-					-0-
10	61163	X	59293	-0-	-1870	-0-	59293	3			N	-0-					-0-
11	62490	X	60940	-0-	-1550	-0-	60940	3			N	-0-					-0-
12	62128	X	62128	-0-	-0-	-0-	62128	3			N	-0-					-0-
01	60512	X	60330	-0-	-182	-0-	60330	3			N	-0-					-0-
02	54656	X	52982	-0-	-1674	-0-	52982	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70470	X	68733	-0-	-1737	-0-	68733	3		N	-0-			-0-
10	68541	X	62303	-0-	-6238	-0-	62303	3		N	-0-			-0-
11	73172	X	73172	-0-	-0-	-0-	73172	3		N	-0-			-0-
12	71021	X	68276	-0-	-2745	-0-	68276	3		N	-0-			-0-
01	71021	X	64429	-0-	-6592	-0-	64429	3		N	-0-			-0-
02	68292	X	50684	-0-	-17608	-0-	50684	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH D WELL #: 8HH RRCID -> 296219 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 16HH RRCID -> 296760 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10860 - 19320

09	140520	X	113685	-0-	-26835	-0-	113685	3		N	-0-			-0-
10	145204	X	111145	-0-	-34059	-0-	111145	3		N	-0-			-0-
11	130620	X	101915	-0-	-28705	-0-	101915	3		N	-0-			-0-
12	108345	X	100160	-0-	-8185	-0-	100160	3		N	-0-			-0-
01	108345	X	95298	-0-	-13047	-0-	95298	3		N	-0-			-0-
02	97860	X	79420	-0-	-18440	-0-	79420	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH B WELL #: 6HH RRCID -> 297016 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

09	SHUT IN		307281	-0-	307281	1375923	307281	3		N	-0-			-0-
10	SHUT IN		283962	-0-	283962	1659885	283962	3		N	-0-			-0-
11	0	W	295535	-0-	295535	1955420	295535	3		N	-0-			-0-
12	0	W	267563	-0-	267563	2222983	267563	3		N	-0-			-0-
01	0	W	202311	-0-	202311	2425294	202311	3		N	-0-			-0-
02	0	W	167909	-0-	167909	2593203	167909	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH A WELL #: 5HH RRCID -> 297024 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10980 - 19560

09	SHUT IN		283291	-0-	283291	1303552	283291	3		N	-0-			-0-
10	1560352	X	256800	-0-	-1303552	-0-	256800	3		N	-0-			-0-
11	277500	X	205878	-0-	-71622	-0-	205878	3		N	-0-			-0-
12	286750	X	193081	-0-	-93669	-0-	193081	3		N	-0-			-0-
01	286750	X	181900	-0-	-104850	-0-	181900	3		N	-0-			-0-
02	259000	X	150637	-0-	-108363	-0-	150637	3		N	-0-			-0-

SEC 8 PRIESTLY A WELL #: 4HH RRCID -> 297062 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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	103258	-0-	103258	103258	103258	3		N	-0-			-0-

SC4 SMITH C WELL #: RRCID -> 298205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6652 - 6661

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEC 8 PRIESTLY B WELL #: 5HH RRCID -> 298238 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10705 - 19288

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
09	565802	X	148703	-0-	-417099	-0-	148703	3			N	-0-					-0-
10	257176	X	174282	-0-	-82894	-0-	174282	3			N	-0-					-0-
11	248880	X	149624	-0-	-99256	-0-	149624	3			N	-0-					-0-
12	257176	X	137639	-0-	-119537	-0-	137639	3			N	-0-					-0-
01	257176	X	130986	-0-	-126190	-0-	130986	3			N	-0-					-0-
02	157416	X	109064	-0-	-48352	-0-	109064	3			N	-0-					-0-

SEC 8 PRIESTLY C WELL #: 6HH RRCID -> 298239 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11025 - 19220

09	787521	X	139441	-0-	-648080	-0-	139441	3			N	-0-					-0-
10	273296	X	183908	-0-	-89388	-0-	183908	3			N	-0-					-0-
11	264480	X	156532	-0-	-107948	-0-	156532	3			N	-0-					-0-
12	273296	X	144577	-0-	-128719	-0-	144577	3			N	-0-					-0-
01	273296	X	137652	-0-	-135644	-0-	137652	3			N	-0-					-0-
02	166124	X	115932	-0-	-50192	-0-	115932	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE B WELL #: 2HH RRCID -> 298284 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10855 - 20970

09	0		310863	-0-	310863	1921301	310863	3			N	-0-					-0-
10	0	W	276483	-0-	276483	2197784	276483	3			N	-0-					-0-
11	0	W	236169	-0-	236169	2433953	236169	3			N	-0-					-0-
12	0	W	222569	-0-	222569	2656522	222569	3			N	-0-					-0-
01	0	W	209235	-0-	209235	2865757	209235	3			N	-0-					-0-
02	0	W	177181	-0-	177181	3042938	177181	3			N	-0-					-0-

SC6 CAUDLE A WELL #: 1HH RRCID -> 298285 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11056 - 20820

09	0		275220	-0-	275220	1873182	275220	3			N	-0-					-0-
10	2121707	X	248525	-0-	-1873182	-0-	248525	3			N	-0-					-0-
11	369360	X	218347	-0-	-151013	-0-	218347	3			N	-0-					-0-
12	381672	X	203800	-0-	-177872	-0-	203800	3			N	-0-					-0-
01	381672	X	185497	-0-	-196175	-0-	185497	3			N	-0-					-0-
02	334712	X	155928	-0-	-178784	-0-	155928	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE C WELL #: 3HH RRCID -> 298699 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10902 - 18200

04	0		229024	-0-	229024	229024	229024	3			N	-0-					-0-
05	0		273959	-0-	273959	502983	273959	3			N	-0-					-0-
06	0		269626	-0-	269626	772609	269626	3			N	-0-					-0-
07	0		239331	-0-	239331	1011940	239331	3			N	-0-					-0-
08	0		229089	-0-	229089	1241029	229089	3			N	-0-					-0-
09	0		200129	-0-	200129	1441158	200129	3			N	-0-					-0-
*10	1623954	X	182796	-0-	-1441158	-0-	182796	3			N	-0-					-0-
11	302400	X	157122	-0-	-145278	-0-	157122	3			N	-0-					-0-
12	312480	X	145404	-0-	-167076	-0-	145404	3			N	-0-					-0-
01	312480	X	130625	-0-	-181855	-0-	130625	3			N	-0-					-0-
02	282240	X	109710	-0-	-172530	-0-	109710	3			N	-0-					-0-

SC5N CAUDLE D WELL #: 4HH RRCID -> 298700 COMPL. DATE 04/13/2024 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11231 - 18400

04	0		227346	-0-	227346	227346	227346	3			N	-0-					-0-
05	0		268443	-0-	268443	495789	268443	3			N	-0-					-0-
06	0		277372	-0-	277372	773161	277372	3			N	-0-					-0-
07	0		256245	-0-	256245	1029406	256245	3			N	-0-					-0-
08	0		245694	-0-	245694	1275100	245694	3			N	-0-					-0-
09	0		195847	-0-	195847	1470947	195847	3			N	-0-					-0-
10	1667607	X	196660	-0-	-1470947	-0-	196660	3			N	-0-					-0-
11	298800	X	168703	-0-	-130097	-0-	168703	3			N	-0-					-0-
12	308760	X	157550	-0-	-151210	-0-	157550	3			N	-0-					-0-
01	308760	X	151373	-0-	-157387	-0-	151373	3			N	-0-					-0-
02	278880	X	127314	-0-	-151566	-0-	127314	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209

JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		98676	-0-	98676	202985	98676	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		101731	-0-	101731	304716	101731	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		93904	-0-	93904	398620	93904	3		Y	-0-			-0-
12	491978	X	93358	-0-	-398620	-0-	93358	3		Y	-0-			-0-
01	104315	X	89227	-0-	-15088	-0-	89227	3		Y	-0-			-0-
02	92092	X	86015	-0-	-6077	-0-	86015	3		Y	-0-			-0-

JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		80380	-0-	80380	171034	80380	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		81245	-0-	81245	252279	81245	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		76027	-0-	76027	328306	76027	3		Y	-0-			-0-
12	407723	X	79417	-0-	-328306	-0-	79417	3		Y	-0-			-0-
01	90644	X	75756	-0-	-14888	-0-	75756	3		Y	-0-			-0-
02	75012	X	67151	-0-	-7861	-0-	67151	3		Y	-0-			-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 292046 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11113 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		141695	-0-	141695	162962	141695	3		Y	-0-			-0-
10	310476	X	147514	-0-	-162962	-0-	147514	3		Y	-0-			-0-
11	64315	X	64315	-0-	-0-	-0-	64315	3		Y	-0-			-0-
12	146413	X	140969	-0-	-5444	-0-	140969	3		Y	-0-			-0-
01	147529	X	108328	-0-	-39201	-0-	108328	3		Y	-0-			-0-
02	133252	X	86017	-0-	-47235	-0-	86017	3		Y	-0-			-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 292047 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11188 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		67280	-0-	67280	143160	67280	3		Y	-0-			-0-
10	211694	X	68534	-0-	-143160	-0-	68534	3		Y	-0-			-0-
11	43301	X	43301	-0-	-0-	-0-	43301	3		Y	-0-			-0-
12	70928	X	67421	-0-	-3507	-0-	67421	3		Y	-0-			-0-
01	70928	X	59164	-0-	-11764	-0-	59164	3		Y	-0-			-0-
02	62804	X	52136	-0-	-10668	-0-	52136	3		Y	-0-			-0-

JONES UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 292048 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11078 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		52602	-0-	52602	109536	52602	3		Y	-0-			-0-
10	166304	X	56768	-0-	-109536	-0-	56768	3		Y	-0-			-0-
11	53710	X	53710	-0-	-0-	-0-	53710	3		Y	-0-			-0-
12	57009	X	51314	-0-	-5695	-0-	51314	3		Y	-0-			-0-
01	56947	X	46698	-0-	-10249	-0-	46698	3		Y	-0-			-0-
02	51268	X	47486	-0-	-3782	-0-	47486	3		Y	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293431 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11019 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		99118	-0-	99118	207641	99118	3		Y	-0-			-0-
10	308280	X	100639	-0-	-207641	-0-	100639	3		Y	-0-			-0-
11	91591	X	91591	-0-	-0-	-0-	91591	3		Y	-0-			-0-
12	100998	X	93153	-0-	-7845	-0-	93153	3		Y	-0-			-0-
01	100998	X	88960	-0-	-12038	-0-	88960	3		Y	-0-			-0-
02	91224	X	77231	-0-	-13993	-0-	77231	3		Y	-0-			-0-

TJT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293503 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11169 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		108572	-0-	108572	228493	108572	3		Y	-0-			-0-
10	338869	X	110376	-0-	-228493	-0-	110376	3		Y	-0-			-0-
11	101160	X	101160	-0-	-0-	-0-	101160	3		Y	-0-			-0-
12	119381	X	102676	-0-	-16705	-0-	102676	3		Y	-0-			-0-
01	119381	X	95932	-0-	-23449	-0-	95932	3		Y	-0-			-0-
02	101332	X	79366	-0-	-21966	-0-	79366	3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

TJT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293640 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11158 - 21346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		100968	-0-	100968	211033	100968	3			Y	-0-					-0-
10	314970	X	103937	-0-	-211033	-0-	103937	3			Y	-0-					-0-
11	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	91078	3			Y	-0-					-0-
12	110856	X	97107	-0-	-13749	-0-	97107	3			Y	-0-					-0-
01	110050	X	94384	-0-	-15666	-0-	94384	3			Y	-0-					-0-
02	94248	X	82479	-0-	-11769	-0-	82479	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 294987 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10755 - 22785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		204916	-0-	204916	435063	204916	3			Y	-0-					-0-
10	638222	X	203159	-0-	-435063	-0-	203159	3			Y	-0-					-0-
11	148656	X	148656	-0-	-0-	-0-	148656	3			Y	-0-					-0-
12	203980	X	186405	-0-	-17575	-0-	186405	3			Y	-0-					-0-
01	203980	X	176590	-0-	-27390	-0-	176590	3			Y	-0-					-0-
02	184240	X	151200	-0-	-33040	-0-	151200	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 295004 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10839 - 22708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		202088	-0-	202088	417514	202088	3			Y	-0-					-0-
10	616796	X	199282	-0-	-417514	-0-	199282	3			Y	-0-					-0-
11	131435	X	131435	-0-	-0-	-0-	131435	3			Y	-0-					-0-
12	197501	X	182417	-0-	-15084	-0-	182417	3			Y	-0-					-0-
01	197501	X	174523	-0-	-22978	-0-	174523	3			Y	-0-					-0-
02	178388	X	149449	-0-	-28939	-0-	149449	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297245 COMPL. DATE 11/27/2023 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11259 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477930	X	303107	-0-	-174823	-0-	303107	3			Y	-0-					-0-
10	461032	X	289879	-0-	-171153	-0-	289879	3			Y	-0-					-0-
11	359730	X	258960	-0-	-100770	-0-	258960	3			Y	-0-					-0-
12	371721	X	246321	-0-	-125400	-0-	246321	3			Y	-0-					-0-
01	349773	X	227930	-0-	-121843	-0-	227930	3			Y	-0-					-0-
02	277984	X	193780	-0-	-84204	-0-	193780	3			Y	-0-					-0-

RUDD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 297272 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11200 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451860	X	286841	-0-	-165019	-0-	286841	3			Y	-0-					-0-
10	429164	X	270519	-0-	-158645	-0-	270519	3			Y	-0-					-0-
11	334770	X	243466	-0-	-91304	-0-	243466	3			Y	-0-					-0-
12	337931	X	232945	-0-	-104986	-0-	232945	3			Y	-0-					-0-
01	317440	X	215325	-0-	-102115	-0-	215325	3			Y	-0-					-0-
02	256480	X	183530	-0-	-72950	-0-	183530	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297435 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11097 - 21286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411480	X	229551	-0-	-181929	-0-	229551	3			Y	-0-					-0-
10	370791	X	216307	-0-	-154484	-0-	216307	3			Y	-0-					-0-
11	293010	X	191820	-0-	-101190	-0-	191820	3			Y	-0-					-0-
12	283681	X	181844	-0-	-101837	-0-	181844	3			Y	-0-					-0-
01	264523	X	168278	-0-	-96245	-0-	168278	3			Y	-0-					-0-
02	214256	X	143224	-0-	-71032	-0-	143224	3			Y	-0-					-0-

HADDAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297834 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11238 - 21469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434880	X	274154	-0-	-160726	-0-	274154	3			Y	-0-					-0-
10	257631	X	257631	-0-	-0-	-0-	257631	3			Y	-0-					-0-
11	326430	X	227817	-0-	-98613	-0-	227817	3			Y	-0-					-0-
12	335606	X	216530	-0-	-119076	-0-	216530	3			Y	-0-					-0-
01	312728	X	200825	-0-	-111903	-0-	200825	3			Y	-0-					-0-
02	205828	X	172123	-0-	-33705	-0-	172123	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

HADDAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297835 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11131 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458640	X	242839	-0-	-215801	-0-	242839	3			Y	-0-					-0-
10	473928	X	228478	-0-	-245450	-0-	228478	3			Y	-0-					-0-
11	458640	X	203604	-0-	-255036	-0-	203604	3			Y	-0-					-0-
12	297910	X	193561	-0-	-104349	-0-	193561	3			Y	-0-					-0-
01	278101	X	180874	-0-	-97227	-0-	180874	3			Y	-0-					-0-
02	221256	X	153466	-0-	-67790	-0-	153466	3			Y	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298368 COMPL. DATE 05/13/2024 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11378 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		569683	-0-	569683	922416	569683	3			N	-0-					-0-
10	1471595	X	549179	-0-	-922416	-0-	549179	3			N	-0-					-0-
11	592920	X	481248	-0-	-111672	-0-	481248	3			N	-0-					-0-
12	612684	X	445526	-0-	-167158	-0-	445526	3			N	-0-					-0-
01	612684	X	409507	-0-	-203177	-0-	409507	3			N	-0-					-0-
02	496020	X	344415	-0-	-151605	-0-	344415	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 1H RRCID -> 298391 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11276 - 24210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600882	X	600882	-0-	-0-	-0-	600882	3			N	-0-					-0-
10	583710	X	583710	-0-	-0-	-0-	583710	3			N	-0-					-0-
11	600690	X	501936	-0-	-98754	-0-	501936	3			N	-0-					-0-
12	620713	X	460003	-0-	-160710	-0-	460003	3			N	-0-					-0-
01	620713	X	415620	-0-	-205093	-0-	415620	3			N	-0-					-0-
02	560644	X	337769	-0-	-222875	-0-	337769	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A 3H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298433 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11315 - 24294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		547720	-0-	547720	647885	547720	3			N	-0-					-0-
*10	1189584	X	541699	-0-	-647885	-0-	541699	3			N	-0-					-0-
*11	592800	X	471743	-0-	-121057	-0-	471743	3			N	-0-					-0-
*12	612560	X	441782	-0-	-170778	-0-	441782	3			N	-0-					-0-
*01	612560	X	407529	-0-	-205031	-0-	407529	3			N	-0-					-0-
02	553280	X	347741	-0-	-205539	-0-	347741	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298604 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11247 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		106768	-0-	106768	106768	3836	1	102932	3	N	-0-					-0-
09	0		530226	-0-	530226	636994	530226	3			N	-0-					-0-
10	1145429	X	508435	-0-	-636994	-0-	508435	3			N	-0-					-0-
11	528750	X	440351	-0-	-88399	-0-	440351	3			N	-0-					-0-
12	546375	X	407286	-0-	-139089	-0-	407286	3			N	-0-					-0-
01	546375	X	370981	-0-	-175394	-0-	370981	3			N	-0-					-0-
02	493500	X	310887	-0-	-182613	-0-	310887	3			N	-0-					-0-

MATTERHORN B WELL #: 2H RRCID -> 298693 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11457 - 24435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		119484	-0-	119484	119484	119484	3			N	-0-					-0-
09	0		612485	-0-	612485	731969	612485	3			N	-0-					-0-
10	0	W	597926	-0-	597926	1329895	597926	3			N	-0-					-0-
11	0	W	564701	-0-	564701	1894596	564701	3			N	-0-					-0-
12	0	W	460255	-0-	460255	2354851	460255	3			N	-0-					-0-
01	0	W	413328	-0-	413328	2768179	413328	3			N	-0-					-0-
02	0	W	351805	-0-	351805	3119984	351805	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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
09	600 X	389	-0-	-211	-0-	10 3	1 9	376	2	Y	3					21
10	806 X	515	-0-	-291	-0-	11 4	1 9	500	2	Y	4	1	8			24
11	780 X	387	-0-	-393	-0-	9 2	1 9	376	2	Y	2					26
12	806 X	468	-0-	-338	-0-	12 2	1 9	454	2	Y	2					28
01	527 X	107	-0-	-420	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					28
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	553	2	Y	5					33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

MO	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
09	1500	N	1291	-0-		-209	-0-	34	1	1246	2	Y	10					59
								11	9									
10	1581	N	1219	-0-		-362	-0-	27	1	1180	2	Y	11	3	8			67
								12	9									
11	1380	N	1361	-0-		-19	-0-	32	1	1322	2	Y	6					73
								7	9									
12	1333	N	1330	-0-		-3	-0-	35	1	1288	2	Y	6					79
								7	9									
01	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	36	1	1425	2	Y	6	1	8			84
								7	9									
02	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	33	1	1227	2	Y	15					99
								17	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

MO	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
09	902	X	902	-0-		-0-	-0-	24	1	872	2	Y	5					30
								6	9									
10	899	X	764	-0-		-135	-0-	17	1	740	2	Y	6	2	8			34
								7	9									
11	870	X	858	-0-		-12	-0-	20	1	834	2	Y	4					38
								4	9									
12	930	X	884	-0-		-46	-0-	23	1	857	2	Y	4					42
								4	9									
01	930	X	816	-0-		-114	-0-	20	1	793	2	Y	3					45
								3	9									
02	832	N	832	-0-		-0-	-0-	22	1	801	2	Y	8					53
								9	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

MO	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
09	2440	X	2440	-0-		-0-	-0-	54	1	2379	2	Y	6					33
								7	9									
10	1538	X	1538	-0-		-0-	-0-	34	1	1500	2	Y	4	26	1			11
								4	9									
11	2132	X	2132	-0-		-0-	-0-	46	1	2074	2	Y	11					22
								12	9									
12	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	52	1	2231	2	Y	1					23
								1	9									
01	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	58	1	2257	2	Y	1					24
								1	9									
02	3334	X	3334	-0-		-0-	-0-	86	1	3246	2	Y	2					26
								2	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

MO	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
09	3000	N	8510	-0-		5510	5510	8422	2	88	9	Y	80	63	1	8	8	32
10	3100	N	7139	-0-		4039	9549	6988	2	151	9	Y	137	78	1	73	8	18
11	3000	N	3794	-0-		794	10343	3728	2	66	9	Y	60	22	8			56
12	13970	X	3627	-0-		-10343	-0-	3559	2	68	9	Y	62	64	1	21	8	33
01	2697	X	2412	-0-		-285	-0-	2326	2	86	9	Y	78	47	1	44	8	20
02	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	3569	2	48	9	Y	44	45	1			19

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	261	1	10382	2	Y	-0-					28
10	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	237	1	10478	2	Y	-0-					28
11	9420	X	9025	-0-	-395	-0-	195	1	8830	2	Y	-0-					28
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	233	1	9945	2	Y	5	5	8			28
							6	9									
01	9734	X	9447	-0-	-287	-0-	218	1	9141	2	Y	80					108
							88	9									
02	9716	X	8250	-0-	-1466	-0-	186	1	8064	2	Y	-0-					108

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	162	1	6647	2	Y	-0-					42
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	141	1	6261	2	Y	-0-					42
11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	110	1	5135	2	Y	-0-					42
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	118	1	5018	2	Y	7	7	8			42
							8	9									
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	114	1	4779	2	Y	-0-					42
02	5460	X	4077	-0-	-1383	-0-	92	1	3985	2	Y	-0-					42

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3133	-0-	-1127	-0-	74	1	3059	2	Y	-0-					12
10	4402	X	3095	-0-	-1307	-0-	68	1	3027	2	Y	-0-					12
11	4260	X	3027	-0-	-1233	-0-	64	1	2963	2	Y	-0-					12
12	4402	X	3440	-0-	-962	-0-	79	1	3354	2	Y	6	6	8			12
							7	9									
01	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	77	1	3216	2	Y	-0-					12
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	76	1	3298	2	Y	-0-					12

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 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
09	1650	X	1341	-0-	-309	-0-	52	1	1263	2	Y	24					44
							26	9									
10	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	67	1	1542	2	Y	10	4	8			50
							11	9									
11	1800	X	1761	-0-	-39	-0-	68	1	1676	2	Y	15	46	1	2	8	17
							17	9									
12	1860	X	1343	-0-	-517	-0-	50	1	1262	2	Y	28	1	8			44
							31	9									
01	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	53	1	1484	2	Y	9	3	8			50
							10	9									
02	1512	N	1242	-0-	-270	-0-	48	1	1175	2	Y	17	39	1			28
							19	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		156	-0-	156	156	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		107	-0-	107	263	3	1	104	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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
09	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4186	2	13	9	Y	12	19	1	3	8	4
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3233	2	19	9	Y	17	9	1	10	8	2
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1268	2	6	9	Y	5	2	8			5
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	Y	13	6	1	9	8	3
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4209	2	30	9	Y	27	10	1	10	8	10
02	3920	X	2724	-0-	-1196	-0-	2714	2	10	9	Y	9	15	1			4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	66	1	2725	2	Y	-0-					50
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	66	1	2927	2	Y	-0-					50
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	59	1	2742	2	Y	-0-					50
12	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	70	1	3005	2	Y	8	8	8			50
							9	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	65	1	2711	2	Y	-0-					50
02	2716	X	2385	-0-	-331	-0-	54	1	2331	2	Y	-0-					50

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 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
09	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	46	1	1118	2	Y	3					3
							3	9									
10	1209	N	780	-0-	-429	-0-	32	1	735	2	Y	12	8	8			7
							13	9									
11	1320	N	1052	-0-	-268	-0-	40	1	998	2	Y	13	6	1	3	8	11
							14	9									
12	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	41	1	1043	2	Y	9	2	8			18
							10	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	48	1	1345	2	Y	35	6	8			47
							39	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	48	1	1178	2	Y	10	37	1			20
							11	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	1161	2	68	9	N	62					117
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					117
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					117
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1261	2	1	9	N	1	1	8			117
01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					117
02	1288	N	1044	-0-	-244	-0-	1044	2			N	-0-					117

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	43	1	1770	2	Y	-0-					40
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	2	Y	51	31	8			60
							56	9									
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	33	1	1532	2	Y	-0-					60
12	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	37	1	1579	2	Y	13	3	8			70
							14	9									
01	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	38	1	1608	2	Y	-0-					70
02	1456	N	1284	-0-	-172	-0-	28	1	1234	2	Y	20					90
							22	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 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
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	97	1	3543	2	Y	27	24	1			12
							30	9									
10	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	82	1	2770	2	Y	13	20	1			5
							14	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	99	1	3105	2	Y	21					26
							23	9									
12	3782	X	3207	-0-	-575	-0-	101	1	3080	2	Y	24	24	1			26
							26	9									
01	3782	X	2937	-0-	-845	-0-	92	1	2819	2	Y	24	25	1			25
							26	9									
02	3136	X	2150	-0-	-986	-0-	67	1	2062	2	Y	19	23	1			21
							21	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 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
09	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	122	1	4430	2	Y	34	27	1	4	8	14
							37	9									
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	99	1	3349	2	Y	20	22	1	6	8	6
							22	9									
11	3840	X	3295	-0-	-545	-0-	100	1	3158	2	Y	34	12	8			28
							37	9									
12	3968	X	3490	-0-	-478	-0-	110	1	3343	2	Y	34	25	1	8	8	29
							37	9									
01	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	108	1	3323	2	Y	43	28	1	14	8	30
							47	9									
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	121	1	3728	2	Y	35	27	1			38
							39	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					18

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

09	3120	X	852	-0-	-2268	-0-	844	2	8	9	N	7	7	1			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	4	4	1			-0-
11	3120	X	795	-0-	-2325	-0-	793	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	868	X	103	-0-	-765	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1206	2	8	9	N	7	7	1			-0-
02	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1188	2	6	9	N	5	5	1			-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6	6	1			-0-
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1700	2	3	9	N	3	3	1			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1494	2	7	9	N	6	6	1			-0-
02	868	N	852	-0-	-16	-0-	849	2	3	9	N	3	3	1			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

09	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2189	2	20	9	N	18	18	1			-0-
10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5989	2	25	9	N	23	23	1			-0-
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3159	2	12	9	N	11	11	1			-0-
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	3286	X	2469	-0-	-817	-0-	2448	2	21	9	N	19	19	1			-0-
02	2968	X	1985	-0-	-983	-0-	1973	2	12	9	N	11	11	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 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
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	294	1	4237	2	Y	26	17	1			9
							29	9									
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	25	17	1			17
							28	9									
12	2418	X	585	-0-	-1833	-0-	47	1	534	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 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
09	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	838	1	9192	2	Y	41	30	1			35
							45	9									
10	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	615	1	8856	2	Y	36	58	1			13
							40	9									
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	705	1	8900	2	Y	47	29	1			31
							52	9									
12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	781	1	8939	2	Y	52	62	1			21
							57	9									
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	874	1	7754	2	Y	47	33	1			35
							52	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	696	1	7175	2	Y	18	47	1			6
							20	9									

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1396	2	8	9	Y	7	3	1			6
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1298	2	7	9	Y	6	10	1			2
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1309	2	9	9	Y	8	5	1			5
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	2			Y	-0-	5	1			-0-
01	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 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
09	6930	X	4643	-0-	-2287	-0-	82	1	4464	2	Y	88	86	1	7	8	32
							97	9									
10	7161	X	4821	-0-	-2340	-0-	89	1	4587	2	Y	132	85	1	44	8	35
							145	9									
11	6930	X	4919	-0-	-2011	-0-	93	1	4710	2	Y	105	90	1	20	8	30
							116	9									
12	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	104	1	4774	2	Y	108	78	1	22	8	38
							119	9									
01	5053	X	4537	-0-	-516	-0-	88	1	4324	2	Y	114	77	1	39	8	36
							125	9									
02	4592	X	4264	-0-	-328	-0-	79	1	4107	2	Y	71	72	1			35
							78	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					20
02	T. A.		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 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
09	5550	X	4257	-0-	-1293	-0-	76	1	4152	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
10	5735	X	4360	-0-	-1375	-0-	83	1	4246	2	Y	28	28	1			10
							31	9									
11	5550	X	3725	-0-	-1825	-0-	72	1	3628	2	Y	23	26	1			7
							25	9									
12	4402	X	3237	-0-	-1165	-0-	69	1	3138	2	Y	27	22	1			12
							30	9									
01	4402	X	3197	-0-	-1205	-0-	63	1	3105	2	Y	26	25	1			13
							29	9									
02	3976	X	3170	-0-	-806	-0-	59	1	3082	2	Y	26	26	1			13
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 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
09	2610	X	812	-0-	-1798	-0-	38	1	764	2	Y	9	36	1			2
							10	9									
10	2883	X	2113	-0-	-770	-0-	99	1	1985	2	Y	26	15	1			13
							29	9									
11	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	128	1	2964	2	Y	53	37	1			29
							58	9									
12	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	94	1	2254	2	Y	48	63	1			14
							53	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	124	1	3191	2	Y	70	55	1			29
							77	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	114	1	2769	2	Y	59	60	1			28
							65	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 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
09	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	45	1	2457	2	Y	33	34	1			13
							36	9									
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	59	1	3012	2	Y	42	40	1			15
							46	9									
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	56	1	2830	2	Y	39	41	1			13
							43	9									
12	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	Y	50	41	1			22
							55	9									
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	47	1	2285	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	37	1	1954	2	Y	34	38	1			16
							37	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 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
09	2040	N	1203	-0-	-837	-0-	55	1	1120	2	Y	25	59	1			6
							28	9									
10	2139	N	1492	-0-	-647	-0-	69	1	1386	2	Y	34	23	1			17
							37	9									
11	1860	N	1200	-0-	-660	-0-	49	1	1118	2	Y	30	31	1			16
							33	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	52	1	1244	2	Y	40	44	1			12
							44	9									
01	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	51	1	1318	2	Y	44	37	1			19
							48	9									
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	41	1	1000	2	Y	32	36	1			15
							35	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

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
09	4470	X	2291	-0-		-2179		-0-	107	1	2170	2	Y	13	24	1		
									14	9								
10	4681	X	3786	-0-		-895		-0-	179	1	3581	2	Y	24	15	1		12
									26	9								
11	4530	X	3139	-0-		-1391		-0-	129	1	2986	2	Y	22	22	1		12
									24	9								
12	4681	X	3201	-0-		-1480		-0-	127	1	3044	2	Y	27	31	1		8
									30	9								
01	3782	X	2935	-0-		-847		-0-	108	1	2798	2	Y	26	23	1		11
									29	9								
02	3416	X	2655	-0-		-761		-0-	104	1	2527	2	Y	22	23	1		10
									24	9								

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10181 - 11217

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
09	2701	X	2701	-0-		-0-		-0-	124	1	2532	2	Y	41	64	1		10
									45	9								
10	4232	X	4232	-0-		-0-		-0-	198	1	3957	2	Y	70	45	1		35
									77	9								
11	3553	X	3553	-0-		-0-		-0-	144	1	3326	2	Y	75	69	1		41
									83	9								
12	3311	X	3311	-0-		-0-		-0-	129	1	3090	2	Y	84	99	1		26
									92	9								
01	3503	X	3460	-0-		-43		-0-	126	1	3235	2	Y	90	78	1		38
									99	9								
02	3952	X	3952	-0-		-0-		-0-	152	1	3690	2	Y	100	90	1		48
									110	9								

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

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
09	2670	X	1382	-0-		-1288		-0-	64	1	1299	2	Y	17	26	1		4
									19	9								
10	2325	X	1240	-0-		-1085		-0-	58	1	1164	2	Y	16	12	1		8
									18	9								
11	2220	X	1245	-0-		-975		-0-	51	1	1174	2	Y	18	16	1		10
									20	9								
12	1674	X	1485	-0-		-189		-0-	58	1	1398	2	Y	26	28	1		8
									29	9								
01	1698	X	1698	-0-		-0-		-0-	62	1	1602	2	Y	31	26	1		13
									34	9								
02	1288	X	1193	-0-		-95		-0-	46	1	1124	2	Y	21	24	1		10
									23	9								

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

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
09	1260	N	785	-0-		-475		-0-	37	1	745	2	Y	3	5	1		1
									3	9								
10	1550	N	378	-0-		-1172		-0-	18	1	358	2	Y	2	2	1		1
									2	9								
11	858	N	858	-0-		-0-		-0-	35	1	819	2	Y	4	3	1		2
									4	9								
12	806	N	784	-0-		-22		-0-	31	1	749	2	Y	4	5	1		1
									4	9								
01	532	N	532	-0-		-0-		-0-	20	1	509	2	Y	3	3	1		1
									3	9								
02	812	N	355	-0-		-457		-0-	14	1	339	2	Y	2	2	1		1
									2	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

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
09	360	N	228	-0-	-132	-0-	5	1	215	2	Y	7					11
							8	9									
10	1271	N	219	-0-	-1052	-0-	5	1	210	2	Y	4	13	1			2
							4	9									
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	5	1	224	2	Y	8					10
							9	9									
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	3	1	152	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	178	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	9	10	1			4
							10	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

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
09	5010	X	3614	-0-	-1396	-0-	80	1	3486	2	Y	44					62
							48	9									
10	5177	X	4399	-0-	-778	-0-	100	1	4260	2	Y	35	73	1			24
							39	9									
11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	127	1	5585	2	Y	74					98
							81	9									
12	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	106	1	4799	2	Y	68	96	1			70
							75	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	107	1	4790	2	Y	77	89	1			58
							85	9									
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	94	1	4187	2	Y	62	89	1			31
							68	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

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
09	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	102	1	4435	2	Y	43					59
							47	9									
10	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	124	1	5291	2	Y	34	71	1			22
							37	9									
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	119	1	5233	2	Y	54					76
							59	9									
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	125	1	5648	2	Y	62	75	1			63
							68	9									
01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	123	1	5481	2	Y	68	80	1			51
							75	9									
02	5040	X	4713	-0-	-327	-0-	102	1	4554	2	Y	52	78	1			25
							57	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

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
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
11	26422	X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	2			N	-0-					-0-
12	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	23015	2			N	-0-					-0-
01	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

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
09	510	N	256	-0-	-254	-0-	256	2			Y	-0-					15
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					15
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					15
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					15
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					15

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220	X	4509	-0-	-711	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4710	-0-	-560	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	4176	-0-	-744	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4205	-0-	-724	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2483	-0-	-555	-0-	17	1	2466	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2375	-0-	-475	-0-	11	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1911	-0-	-600	-0-	10	1	1901	2	N	-0-					-0-
01	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	15	1	2572	2	N	-0-					-0-
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	16	1	2569	2	N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	751	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2948	-0-	-232	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	23	1	3266	2	N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	16	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	18	1	3391	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3283	-0-	-3	-0-	19	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	17	1	2877	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	27210	2			Y	-0-					54
10	23976	X	23976	-0-	-0-	-0-	23976	2			Y	-0-					54
11	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			Y	-0-					54
12	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			Y	-0-					54
01	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			Y	-0-					54
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			Y	-0-					54

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 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
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	2	8	9	N	7					97
10	496	N	72	-0-	-424	-0-	63	2	9	9	N	8					105
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					105
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					105
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					105
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

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
09	1530	N	1054	-0-	-476	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1098	-0-	-638	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

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
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	31	1	4462	2	N	-0-			-0-
11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	25	1	5391	2	N	-0-			-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	18	1	3473	2	N	-0-			-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	28	1	4899	2	N	-0-			-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	26	1	4289	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

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
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-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

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
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3	1	3323	2	N	-0-			-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	4	1	3853	2	N	-0-			-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3	1	3210	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	3	1	3212	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3	1	3502	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	3	1	2980	2	N	-0-			-0-

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

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
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-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

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
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-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

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
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	1925	-0-	-685	-0-	30	1	1895	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1740	-0-	-771	-0-	28	1	1712	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	1717	-0-	-533	-0-	61	1	1656	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	177	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1309	-0-	-287	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2			N	-0-					-0-
10	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	18593	2			N	-0-					-0-
11	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
12	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	15845	2			N	-0-					-0-
01	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
02	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	2	1	1584	2	N	-0-					3
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	2	N	-0-					3
11	1860	X	1606	-0-	-254	-0-	2	1	1604	2	N	-0-					3
12	1922	X	1444	-0-	-478	-0-	1	1	1443	2	N	-0-					3
01	1922	X	1587	-0-	-335	-0-	2	1	1585	2	N	-0-					3
02	1512	N	958	-0-	-554	-0-	1	1	957	2	N	-0-					3

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 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
09	5610	X	4482	-0-	-1128	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4703	-0-	-1094	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
11	5610	X	3822	-0-	-1788	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3076	-0-	-1180	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78957	X	78957	-0-	-0-	-0-	78957	2			N	-0-					15
10	51169	X	51169	-0-	-0-	-0-	51169	2			N	-0-					15
11	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	35607	2			N	-0-					15
12	31168	X	31168	-0-	-0-	-0-	31168	2			N	-0-					15
01	26484	X	26484	-0-	-0-	-0-	26484	2			N	-0-					15
02	23489	X	23489	-0-	-0-	-0-	23489	2			N	-0-					15

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	2945	-0-	-235	-0-	175	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2963	-0-	-323	-0-	165	1	2798	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	153	1	2661	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	171	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	189	1	2796	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2577	-0-	-167	-0-	180	1	2397	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 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
09	886	X	886	-0-	-0-	-0-	1	1	885	2	N	-0-					5
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	1	1	530	2	N	-0-					5
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					5
12	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					5
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					5
02	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-			-0-
10	3038	X	1664	-0-	-1374	-0-	1664	2			Y	-0-			-0-
11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-			-0-
12	3038	X	1985	-0-	-1053	-0-	1985	2			Y	-0-			-0-
01	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	2			Y	-0-			-0-
02	3528	X	2918	-0-	-610	-0-	2918	2			Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	4	1	3573	2	N	-0-			-0-
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3	1	3298	2	N	-0-			-0-
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3	1	3071	2	N	-0-			-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	5	1	4636	2	N	-0-			-0-
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	4	1	3891	2	N	-0-			-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	4	1	3763	2	N	-0-			-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	82	1	41248	2	N	-0-			-0-
10	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	84	1	41833	2	N	-0-			-0-
11	37777	X	37777	-0-	-0-	-0-	75	1	37702	2	N	-0-			-0-
12	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	75	1	37728	2	N	-0-			-0-
01	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	78	1	38775	2	N	-0-			-0-
02	34700	X	34700	-0-	-0-	-0-	69	1	34631	2	N	-0-			-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1683	-0-	-1707	-0-	3	1	1680	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	1558	-0-	-1945	-0-	3	1	1555	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	1357	-0-	-1763	-0-	3	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	2	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	9	1	4274	2	N	-0-			-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	6	1	3114	2	N	-0-			-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532	-0-	-1768	-0-	3	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2897	-0-	-544	-0-	6	1	2891	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	1726	-0-	-1604	-0-	3	1	1723	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	6	1	2879	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2307	-0-	-638	-0-	5	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2218	-0-	-386	-0-	4	1	2214	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	2587	-0-	-4163	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
10	6975	X	2277	-0-	-4698	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
11	6750	X	1863	-0-	-4887	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
12	5053	X	2299	-0-	-2754	-0-	2299	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
02	2408	X	705	-0-	-1703	-0-	705	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	1687	-0-	-143	-0-	3	1	1684	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1317	-0-	-574	-0-	3	1	1314	2	N	-0-			-0-
11	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	4	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	4	1	1871	2	N	-0-			-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	4	1	2024	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1810	-0-	-10	-0-	4	1	1806	2	N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	10	1	9929	2	N	-0-			-0-
10	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10	1	10176	2	N	-0-			-0-
11	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9	1	9576	2	N	-0-			-0-
12	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	10	1	9875	2	N	-0-			-0-
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17	1	16997	2	N	-0-			-0-
02	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7	1	7350	2	N	-0-			-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330	X	3253	-0-	-77	-0-	3253	2			Y	-0-			-0-
10	3255	X	1808	-0-	-1447	-0-	1808	2			Y	-0-			-0-
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	2914	-0-	-620	-0-	2914	2			Y	-0-			-0-
01	3534	X	2620	-0-	-914	-0-	2620	2			Y	-0-			-0-
02	3556	X	3032	-0-	-524	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1	1	1224	2	N	-0-			-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	2	1	1764	2	N	-0-			-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	2	1	1697	2	N	-0-			-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	2	1	1891	2	N	-0-			-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1	1	1366	2	N	-0-			-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 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
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-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-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-

ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	5	1	2399	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2859	-0-	-24	-0-	6	1	2853	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	1784	-0-	-1006	-0-	4	1	1780	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	82	-0-	-2615	-0-	82	2			N	-0-			-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	9	1	4504	2	N	-0-			-0-
02	2576	X	458	-0-	-2118	-0-	1	1	457	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
10	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
01	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	1468	-0-	-452	-0-	3	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	88	-0-	-1772	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	6	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	609	-0-	-1251	-0-	1	1	608	2	N	-0-					-0-
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	5	1	2651	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1843	-0-	-1097	-0-	4	1	1839	2	N	-0-					-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3120	X	2105	-0-	-1015	-0-	4	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2173	-0-	-896	-0-	4	1	2169	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2186	-0-	-784	-0-	4	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	6	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	9	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	6	1	3031	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3522	-0-	-446	-0-	24	1	3498	2	N	-0-					-0-
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	18	1	3878	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3112	-0-	-918	-0-	16	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	30	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3413	-0-	-227	-0-	21	1	3392	2	N	-0-					-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
11	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3	1	3538	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3273	-0-	-726	-0-	3	1	3270	2	N	-0-					-0-
11	3870	X	3367	-0-	-503	-0-	3	1	3364	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3352	-0-	-647	-0-	3	1	3349	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	4	1	3650	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2663	-0-	-641	-0-	3	1	2660	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4705	-0-	-395	-0-	5	1	4700	2	N	-0-			-0-
10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	6	1	5572	2	N	-0-			-0-
11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5	1	5204	2	N	-0-			-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	6	1	5663	2	N	-0-			-0-
01	5301	X	4877	-0-	-424	-0-	5	1	4872	2	N	-0-			-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	5	1	4896	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43891	X	43891	-0-	-0-	-0-	43	1	43848	2	N	-0-			-0-
10	45167	X	45167	-0-	-0-	-0-	44	1	45123	2	N	-0-			-0-
11	42386	X	42386	-0-	-0-	-0-	41	1	42345	2	N	-0-			-0-
12	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	42	1	42816	2	N	-0-			-0-
01	38385	X	38385	-0-	-0-	-0-	38	1	38347	2	N	-0-			-0-
02	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	37	1	38566	2	N	-0-			-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	3	1	1592	2	N	-0-			-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	1	1	319	2	N	-0-			-0-
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	4	1	2115	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	2	1	1221	2	N	-0-			-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	4	1	1941	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1303	-0-	-685	-0-	3	1	1300	2	N	-0-			-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1152	-0-	-1938	-0-	2	1	1150	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	1244	-0-	-1887	-0-	2	1	1242	2	N	-0-			-0-
11	1320	X	902	-0-	-418	-0-	2	1	900	2	N	-0-			-0-
12	1364	X	865	-0-	-499	-0-	2	1	863	2	N	-0-			-0-
01	1364	X	995	-0-	-369	-0-	2	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1120	X	1000	-0-	-120	-0-	2	1	998	2	N	-0-			-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2018	-0-	-1642	-0-	4	1	2014	2	N	-0-			-0-
10	3782	X	1927	-0-	-1855	-0-	4	1	1923	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	1654	-0-	-2006	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	1718	-0-	-2064	-0-	3	1	1715	2	N	-0-			-0-
01	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	14	1	7095	2	N	-0-			-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	8	1	4167	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	2			N	-0-			-0-
10	5301	X	4749	-0-	-552	-0-	4749	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4505	-0-	-625	-0-	4505	2			N	-0-			-0-
12	5301	X	4846	-0-	-455	-0-	4846	2			N	-0-			-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4167	-0-	-229	-0-	4167	2			N	-0-			-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	1488	N	369	-0-	-1119	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
02	1316	N	924	-0-	-392	-0-	924	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

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
09	1410	N	10	-0-	-1400	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	682	N	7	-0-	-675	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1273	-0-	-435	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

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
09	4410	X	3204	-0-	-1206	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	4187	-0-	-60	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3459	-0-	-981	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4216	-0-	-372	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2772	-0-	-1816	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3562	-0-	-218	-0-	3562	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

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
09	5550	X	4687	-0-	-863	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	2199	-0-	-3536	-0-	15	1	2184	2	N	-0-					-0-
11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	95	1	20529	2	N	-0-					-0-
12	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	139	1	26621	2	N	-0-					-0-
01	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	106	1	18296	2	N	-0-					-0-
02	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	109	1	18076	2	N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

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
09	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

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
09	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4	1	4005	2	N	-0-					-0-
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7	1	7930	2	N	-0-					-0-
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	4	1	3969	2	N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6	1	6756	2	N	-0-					-0-
01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	6	1	5603	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	5	1	4657	2	N	-0-					-0-

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

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
09	1620	X	776	-0-	-844	-0-	2	1	774	2	N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	2	1	1167	2	N	-0-					-0-
11	960	N	577	-0-	-383	-0-	1	1	576	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	3	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	2	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37042	X	37042	-0-	-0-	-0-	36	1	37006	2	N	-0-			-0-
10	46990	X	46990	-0-	-0-	-0-	46	1	46944	2	N	-0-			-0-
11	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	27	1	27422	2	N	-0-			-0-
12	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	30	1	31206	2	N	-0-			-0-
01	35477	X	35477	-0-	-0-	-0-	35	1	35442	2	N	-0-			-0-
02	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	33	1	33664	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

09	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	16823	2			N	-0-			-0-
10	40411	X	40411	-0-	-0-	-0-	40411	2			N	-0-			-0-
11	32134	X	32134	-0-	-0-	-0-	32134	2			N	-0-			-0-
12	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	26914	2			N	-0-			-0-
01	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	21948	2			N	-0-			-0-
02	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18050	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

09	1380	N	792	-0-	-588	-0-	792	2			N	-0-			-0-
10	992	N	527	-0-	-465	-0-	527	2			N	-0-			-0-
11	900	N	290	-0-	-610	-0-	290	2			N	-0-			-0-
12	806	N	197	-0-	-609	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
10	2821	X	1770	-0-	-1051	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	1743	-0-	-567	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
12	2821	N	2121	-0-	-700	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

09	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	280	1	6207	2	N	-0-			-0-
10	7099	X	5754	-0-	-1345	-0-	248	1	5506	2	N	-0-			-0-
11	6870	X	6796	-0-	-74	-0-	292	1	6504	2	N	-0-			-0-
12	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	325	1	7270	2	N	-0-			-0-
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	310	1	6816	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6121	-0-	-235	-0-	261	1	5860	2	N	-0-			-0-

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	4	1	1946	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2074	-0-	-933	-0-	4	1	2070	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2113	-0-	-797	-0-	4	1	2109	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	1732	-0-	-1275	-0-	3	1	1729	2	N	-0-			-0-
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	5	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1787	-0-	-173	-0-	4	1	1783	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

09	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	3	1	1565	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	1705	-0-	-372	-0-	3	1	1702	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	3	1	1569	2	N	-0-			-0-
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	5	1	2305	2	N	-0-			-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	4	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	3	1	1519	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50514	X	50514	-0-	-0-	-0-	99	1	50415	2	N	-0-			-0-
10	37143	X	37143	-0-	-0-	-0-	73	1	37070	2	N	-0-			-0-
11	46698	X	46698	-0-	-0-	-0-	91	1	46607	2	N	-0-			-0-
12	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	98	1	50479	2	N	-0-			-0-
01	48733	X	48733	-0-	-0-	-0-	96	1	48637	2	N	-0-			-0-
02	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	82	1	42402	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	6447	-0-	-33	-0-	6	1	6441	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4674	-0-	-1774	-0-	5	1	4669	2	N	-0-			-0-
11	6240	X	6047	-0-	-193	-0-	6	1	6041	2	N	-0-			-0-
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	7	1	6928	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	7	1	6658	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5943	-0-	-77	-0-	6	1	5937	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	188	1	11730	2	N	-0-			-0-
10	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	237	1	14703	2	N	-0-			-0-
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	339	1	9186	2	N	-0-			-0-
12	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	73	1	1551	2	N	-0-			-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	111	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	3	1	1311	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	3	1	1297	2	N	-0-			-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	2	1	1245	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	989	-0-	-375	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	971	-0-	-331	-0-	2	1	969	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	624	-0-	-552	-0-	1	1	623	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	N	-0-			-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-			-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-			-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-			-0-

RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	8130	-0-	-480	-0-	8130	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	8124	-0-	-773	-0-	8124	2			N	-0-			-0-
11	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	8115	2			N	-0-			-0-
12	8711	X	8297	-0-	-414	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	7826	-0-	-699	-0-	7826	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	6905	-0-	-683	-0-	6905	2			N	-0-			-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	4344	-0-	-1146	-0-	9	1	4335	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	2171	-0-	-3130	-0-	4	1	2167	2	N	-0-			-0-
11	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	12	1	5990	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	4814	-0-	-177	-0-	9	1	4805	2	N	-0-			-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	11	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	4633	-0-	-967	-0-	9	1	4624	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	1	1	766	2	N	-0-			-0-
11	450	N	199	-0-	-251	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	1	1	824	2	N	-0-			-0-
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

09	6360	X	5532	-0-	-828	-0-	5532	2			N	-0-			-0-
10	6076	X	5008	-0-	-1068	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
11	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5152	-0-	-924	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
01	5704	X	5248	-0-	-456	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	3983	-0-	-1253	-0-	3983	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6180	X	1622	-0-	-4558	-0-	3	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	13	1	6577	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	1469	-0-	-3571	-0-	3	1	1466	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3057	-0-	-2151	-0-	6	1	3051	2	N	-0-			-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	14	1	7325	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	4776	-0-	-1188	-0-	9	1	4767	2	N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4380	X	2924	-0-	-1456	-0-	3	1	2921	2	N	-0-			-0-
10	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5	1	5439	2	N	-0-			-0-
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4	1	4620	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	3742	-0-	-784	-0-	3	1	3739	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	4	1	4339	2	N	-0-			-0-
02	4928	X	3632	-0-	-1296	-0-	4	1	3628	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

09	4470	X	3553	-0-	-917	-0-	3	1	3550	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	4	1	4305	2	N	-0-			-0-
11	4470	X	3034	-0-	-1436	-0-	3	1	3031	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	2957	-0-	-701	-0-	3	1	2954	2	N	-0-			-0-
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	5	1	4857	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2838	-0-	-1054	-0-	3	1	2835	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	615	-0-	-465	-0-	1	1	614	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	2	1	1010	2	N	-0-			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	2	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	2	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	2	1	1061	2	N	-0-			-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	2	1	920	2	N	-0-			-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4990	-0-	-590	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
10	5766	X	3546	-0-	-2220	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
11	6180	X	5594	-0-	-586	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	4000	-0-	-2386	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	3470	-0-	-2916	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	4550	2			N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	1770	-0-	-2100	-0-	2	1	1768	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	1402	-0-	-2535	-0-	1	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	1488	-0-	-2232	-0-	2	1	1486	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	2201	-0-	-1581	-0-	2	1	2199	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1740	-0-	-492	-0-	2	1	1738	2	N	-0-			-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	2	1	1827	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	2			N	-0-			-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
02	952	N	311	-0-	-641	-0-	311	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4515	-0-	-645	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	5091	-0-	-24	-0-	35	1	5056	2	N	-0-			-0-
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	26	1	5616	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	24	1	4635	2	N	-0-			-0-
01	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	35	1	6058	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	5076	-0-	-188	-0-	31	1	5045	2	N	-0-			-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	72	-0-	-498	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	465	N	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	532	N	281	-0-	-251	-0-	281	2			N	-0-			-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3480	X	2053	-0-	-1427	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	2713	-0-	-1007	-0-	2713	2			N	-0-			-0-
11	3600	X	3073	-0-	-527	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	2730	-0-	-126	-0-	2730	2			N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	196	N	25	-0-	-171	-0-	25	2			N	-0-			-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

09	4140	X	3740	-0-	-400	-0-	4	1	3736	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	2537	-0-	-1772	-0-	2	1	2535	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3921	-0-	-249	-0-	4	1	3917	2	N	-0-			-0-
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4	1	4492	2	N	-0-			-0-
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4	1	4407	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3415	-0-	-253	-0-	3	1	3412	2	N	-0-			-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

09	4055	X	2389	-0-	-1666	-0-	5	1	2384	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	5	1	2363	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2190	-0-	-810	-0-	4	1	2186	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2395	-0-	-705	-0-	5	1	2390	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	5	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	5	1	2597	2	N	-0-			-0-

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1	1	917	2	N	-0-			-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	N	-0-			-0-
11	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	434	N	70	-0-	-364	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	196	N	78	-0-	-118	-0-	78	2			N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

09	4230	X	3855	-0-	-375	-0-	8	1	3847	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	9	1	4508	2	N	-0-			-0-
11	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	8	1	4059	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	3663	-0-	-987	-0-	7	1	3656	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	1364	-0-	-3162	-0-	3	1	1361	2	N	-0-			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	10	1	4811	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

09	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	99	1	6164	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5720	-0-	-542	-0-	91	1	5629	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3881	-0-	-1369	-0-	138	1	3743	2	N	-0-			-0-
12	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	337	1	7168	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5706	-0-	-773	-0-	453	1	5253	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	4936	-0-	-916	-0-	239	1	4697	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1978	-0-	-122	-0-	4	1	1974	2	N	-0-			-0-
10	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	4	1	2120	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	1586	-0-	-964	-0-	3	1	1583	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	1592	-0-	-1043	-0-	3	1	1589	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2046	-0-	-186	-0-	4	1	2042	2	N	-0-			-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1913	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	83	-0-	-157	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-			-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2779	-0-	-821	-0-	6	1	2773	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	2626	-0-	-1001	-0-	5	1	2621	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2404	-0-	-536	-0-	5	1	2399	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	6	1	2965	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2481	-0-	-557	-0-	5	1	2476	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2255	-0-	-349	-0-	4	1	2251	2	N	-0-			-0-

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-			-0-
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
12	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-			-0-
02	4424	X	2959	-0-	-1465	-0-	2959	2			N	-0-			-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-			-0-
11	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6856	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7104	-0-	-274	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	5850	-0-	-240	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4054	-0-	-2518	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	980	-0-	-4956	-0-	980	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180	X	1246	-0-	-1934	-0-	1	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	2	1	1591	2	N	-0-					-0-
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	2	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1261	-0-	-41	-0-	1	1	1260	2	N	-0-					-0-
01	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	2	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	19517	2	232	9	N	211	178	1			33
10	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	20269	2			N	-0-					33
11	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	19023	2			N	-0-					33
12	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					33
01	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	21216	2			N	-0-					33
02	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	19755	2			N	-0-					33

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2019	-0-	-1341	-0-	2	1	2017	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2252	-0-	-1034	-0-	2	1	2250	2	N	-0-					-0-
11	2760	X	2042	-0-	-718	-0-	2	1	2040	2	N	-0-					-0-
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	3	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	1787	-0-	-476	-0-	2	1	1785	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1187	-0-	-857	-0-	1	1	1186	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2610	X	2412	-0-	-198	-0-	2	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2443	-0-	-130	-0-	2	1	2441	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	2	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2400	-0-	-235	-0-	2	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1348	-0-	-920	-0-	1	1	1347	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
10	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3017	-0-	-193	-0-	6	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	6	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2895	-0-	-195	-0-	6	1	2889	2	N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	7	1	3418	2	N	-0-					-0-
01	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	7	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	6	1	2899	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23667	X	23667	-0-	-0-	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
10	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
11	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	23216	2			N	-0-					-0-
12	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
01	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
02	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 3870 - 4017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4108	-0-	-1412	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
10	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	4658	-0-	-862	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	3626	-0-	-3287	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4578	-0-	-1666	-0-	4578	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	81	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	121	1	7521	2	N	-0-					-0-
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	243	1	6599	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	238	1	5057	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5450	-0-	-688	-0-	433	1	5017	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4438	-0-	-1106	-0-	215	1	4223	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1105	-0-	-485	-0-	2	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1143	-0-	-717	-0-	2	1	1141	2	N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	3	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	2	1	1090	2	N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	3	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	4	1	1769	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5018	-0-	-592	-0-	221	1	4797	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5586	-0-	-56	-0-	246	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	1139	-0-	-4291	-0-	50	1	1089	2	N	-0-					-0-
12	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	309	1	6771	2	N	-0-					-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	304	1	6550	2	N	-0-					-0-
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	254	1	5569	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	4	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	3	1	1522	2	N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	3	1	1648	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1793	-0-	-284	-0-	3	1	1790	2	N	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	3	1	1719	2	N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	4	1	2073	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

09	5190	X	3875	-0-	-1315	-0-	3875	2			N	-0-			-0-
10	5363	X	3829	-0-	-1534	-0-	148	1	3681	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	143	1	3252	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3696	-0-	-1326	-0-	148	1	3548	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	3393	-0-	-1071	-0-	148	1	3245	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	2981	-0-	-631	-0-	133	1	2848	2	N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

09	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	2			N	-0-			-0-
10	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-			-0-
11	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	20573	2			N	-0-			-0-
12	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	19542	2			N	-0-			-0-
01	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-			-0-
02	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	15222	2			N	-0-			-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

09	16410	X	13406	-0-	-3004	-0-	13406	2			N	-0-			-0-
10	16957	X	12023	-0-	-4934	-0-	12023	2			N	-0-			-0-
11	16110	X	13431	-0-	-2679	-0-	13431	2			N	-0-			-0-
12	15996	X	11446	-0-	-4550	-0-	11446	2			N	-0-			-0-
01	14446	X	8121	-0-	-6325	-0-	8121	2			N	-0-			-0-
02	12544	X	4402	-0-	-8142	-0-	4402	2			N	-0-			-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

09	6990	X	6895	-0-	-95	-0-	6895	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	7097	-0-	-126	-0-	49	1	7048	2	N	-0-			-0-
11	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	35	1	7517	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	6860	-0-	-797	-0-	36	1	6824	2	N	-0-			-0-
01	7657	X	6085	-0-	-1572	-0-	35	1	6050	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	4578	-0-	-2338	-0-	28	1	4550	2	N	-0-			-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

09	1470	N	1274	-0-	-196	-0-	2	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	3	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	3	1	1469	2	N	-0-			-0-
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	3	1	1405	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	2	1	1178	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	2	1	1003	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4225	-0-	-65	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3987	-0-	-911	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3412	-0-	-1328	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4820	-0-	-78	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4063	-0-	-308	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2697	-0-	-1251	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2460	X	1302	-0-	-1158	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
11	2460	X	1854	-0-	-606	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	6746	-0-	-1204	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5324	-0-	-2891	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
11	7830	X	5557	-0-	-2273	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	4049	-0-	-4042	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5341	-0-	-2750	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3471	-0-	-2829	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 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
09	8850	X	7520	-0-	-1330	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8464	-0-	-619	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
11	8850	X	7671	-0-	-1179	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7907	-0-	-1238	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8321	-0-	-824	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6527	-0-	-1117	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 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
09	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1250	-0-	-1540	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2381	-0-	-843	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	1884	-0-	-1028	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

09	9090	X	7418	-0-	-1672	-0-	7418	2			N	-0-			-0-
10	9393	X	8824	-0-	-569	-0-	61	1	8763	2	N	-0-			-0-
11	9090	X	7941	-0-	-1149	-0-	37	1	7904	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	5651	-0-	-3308	-0-	29	1	5622	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	6833	-0-	-2126	-0-	39	1	6794	2	N	-0-			-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	49	1	8158	2	N	-0-			-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4	1	4148	2	N	-0-			-0-
10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4	1	4358	2	N	-0-			-0-
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4	1	4198	2	N	-0-			-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	5	1	4764	2	N	-0-			-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3680	-0-	-268	-0-	4	1	3676	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

09	48219	X	48219	-0-	-0-	-0-	48219	2			Y	-0-			54
10	41195	X	41195	-0-	-0-	-0-	41195	2			Y	-0-			54
11	33758	X	33758	-0-	-0-	-0-	33758	2			Y	-0-			54
12	30878	X	30878	-0-	-0-	-0-	30878	2			Y	-0-			54
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			Y	-0-			54
02	21659	X	21659	-0-	-0-	-0-	21659	2			Y	-0-			54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

09	5460	X	4981	-0-	-479	-0-	4981	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	4898	-0-	-744	-0-	34	1	4864	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	22	1	4706	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4402	-0-	-1054	-0-	23	1	4379	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	26	1	4457	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	3972	-0-	-676	-0-	24	1	3948	2	N	-0-			-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

09	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
10	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
11	2700	X	2404	-0-	-296	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
12	2790	X	2613	-0-	-177	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
01	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	2			N	-0-			-0-
02	2436	X	2199	-0-	-237	-0-	2199	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 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
09	10800	X	9705	-0-	-1095	-0-	19	1	9686	2	N	-0-			-0-
10	11160	X	10143	-0-	-1017	-0-	20	1	10123	2	N	-0-			-0-
11	10800	X	8563	-0-	-2237	-0-	17	1	8546	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9308	-0-	-736	-0-	18	1	9290	2	N	-0-			-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	22	1	10964	2	N	-0-			-0-
02	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	19	1	9860	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	19140	X	14090	-0-	-5050	-0-	222	1	13868	2	N	-0-			-0-
10	19778	X	14786	-0-	-4992	-0-	234	1	14552	2	N	-0-			-0-
11	16560	X	10631	-0-	-5929	-0-	378	1	10253	2	N	-0-			-0-
12	14694	X	13922	-0-	-772	-0-	626	1	13296	2	N	-0-			-0-
01	27955	X	27955	-0-	-0-	-0-	2220	1	25735	2	N	-0-			-0-
02	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	729	1	14329	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
10	4371	X	4351	-0-	-20	-0-	4351	2			N	-0-			-0-
11	4980	X	4191	-0-	-789	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
12	5146	X	4113	-0-	-1033	-0-	4113	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	4193	-0-	-953	-0-	4193	2			N	-0-			-0-
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	11580	X	379	-0-	-11201	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	342	-0-	-11624	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	11580	X	3181	-0-	-8399	-0-	3181	2			N	-0-			-0-
12	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-			-0-
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-			-0-
02	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	6414	-0-	-1566	-0-	7	1	6407	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	5417	-0-	-2829	-0-	6	1	5411	2	N	-0-			-0-
11	7980	X	6491	-0-	-1489	-0-	7	1	6484	2	N	-0-			-0-
12	6634	X	5353	-0-	-1281	-0-	5	1	5348	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5711	-0-	-923	-0-	6	1	5705	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5980	-0-	-68	-0-	6	1	5974	2	N	-0-			-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

09	2430	X	724	-0-	-1706	-0-	1	1	723	2	N	-0-			-0-
10	2511	X	703	-0-	-1808	-0-	1	1	702	2	N	-0-			-0-
11	2430	X	1188	-0-	-1242	-0-	1	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3	1	3334	2	N	-0-			-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	2	1	1930	2	N	-0-			-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

09	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
10	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
01	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

09	67062	X	67062	-0-	-0-	-0-	67062	2			N	-0-			-0-
10	67239	X	67239	-0-	-0-	-0-	67239	2			N	-0-			-0-
11	66846	X	66846	-0-	-0-	-0-	66846	2			N	-0-			-0-
12	64213	X	64213	-0-	-0-	-0-	64213	2			N	-0-			-0-
01	58932	X	58932	-0-	-0-	-0-	58932	2			N	-0-			-0-
02	49287	X	49287	-0-	-0-	-0-	49287	2			N	-0-			-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

09	5370	X	4858	-0-	-512	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
10	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	35	1	5057	2	N	-0-			-0-
11	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	25	1	5303	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4809	-0-	-585	-0-	25	1	4784	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	28	1	4867	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4522	-0-	-462	-0-	27	1	4495	2	N	-0-			-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

09	5130	X	4726	-0-	-404	-0-	9	1	4717	2	N	-0-			-0-
10	5301	X	1623	-0-	-3678	-0-	3	1	1620	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	17	-0-	-4993	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	12	1	6332	2	N	-0-			-0-
01	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	15	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	2587	-0-	-1837	-0-	5	1	2582	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

09	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	3	1	2869	2	N	-0-			-0-
10	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	4	1	3451	2	N	-0-			-0-
11	3900	X	2901	-0-	-999	-0-	3	1	2898	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3056	-0-	-974	-0-	3	1	3053	2	N	-0-			-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	5	1	4773	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2436	-0-	-672	-0-	3	1	2433	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

09	6330	X	3457	-0-	-2873	-0-	3	1	3454	2	N	-0-			-0-
10	6696	X	3330	-0-	-3366	-0-	3	1	3327	2	N	-0-			-0-
11	6480	X	3722	-0-	-2758	-0-	4	1	3718	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	3569	-0-	-3127	-0-	3	1	3566	2	N	-0-			-0-
01	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	12	1	12367	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7	1	7609	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40541	X	40541	-0-	-0-	-0-	40541	2			N	-0-			-0-
10	38912	X	38912	-0-	-0-	-0-	38912	2			N	-0-			-0-
11	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35750	2			N	-0-			-0-
12	32018	X	32018	-0-	-0-	-0-	32018	2			N	-0-			-0-
01	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	27761	2			N	-0-			-0-
02	32880	X	32880	-0-	-0-	-0-	32880	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	48	-0-	-8772	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	16978	X	16978	-0-	-0-	-0-	34	1	16944	2	N	-0-			-0-
11	8970	X	4756	-0-	-4214	-0-	9	1	4747	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	516	-0-	-8753	-0-	1	1	515	2	N	-0-			-0-
01	16492	X	8155	-0-	-8337	-0-	16	1	8139	2	N	-0-			-0-
02	14896	X	11262	-0-	-3634	-0-	22	1	11240	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	7079	-0-	-301	-0-	7	1	7072	2	N	-0-			-0-
10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8	1	8552	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	4823	-0-	-2197	-0-	5	1	4818	2	N	-0-			-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8	1	8546	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	6179	-0-	-2377	-0-	6	1	6173	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	6265	-0-	-1463	-0-	6	1	6259	2	N	-0-			-0-

BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	4141	-0-	-2189	-0-	4	1	4137	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	4222	-0-	-2319	-0-	4	1	4218	2	N	-0-			-0-
11	6330	X	4561	-0-	-1769	-0-	5	1	4556	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	4465	-0-	-774	-0-	4	1	4461	2	N	-0-			-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5	1	5395	2	N	-0-			-0-
02	4256	X	3760	-0-	-496	-0-	4	1	3756	2	N	-0-			-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3726	-0-	-654	-0-	4	1	3722	2	N	-0-			-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	5	1	4618	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3549	-0-	-21	-0-	4	1	3545	2	N	-0-			-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	5	1	4542	2	N	-0-			-0-
01	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	8	1	7791	2	N	-0-			-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	5	1	4949	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16	1	16168	2	N	-0-			-0-
10	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	13	1	12870	2	N	-0-			-0-
11	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11	1	11710	2	N	-0-			-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9	1	9405	2	N	-0-			-0-
01	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8	1	8570	2	N	-0-			-0-
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11	1	11437	2	N	-0-			-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

09	5370	X	3626	-0-	-1744	-0-	4	1	3622	2	Y	-0-			19
10	5301	X	4040	-0-	-1261	-0-	4	1	4036	2	Y	-0-			19
11	5130	X	4003	-0-	-1127	-0-	4	1	3999	2	Y	-0-			19
12	4588	X	3998	-0-	-590	-0-	4	1	3994	2	Y	-0-			19
01	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	4	1	4002	2	Y	-0-			19
02	3724	X	3549	-0-	-175	-0-	4	1	3545	2	Y	-0-			19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

09	8430	X	7605	-0-	-825	-0-	8	1	7597	2	Y	-0-			-0-
10	8711	X	7807	-0-	-904	-0-	8	1	7799	2	Y	-0-			-0-
11	8010	X	7470	-0-	-540	-0-	8	1	7462	2	Y	-0-			-0-
12	8277	X	7952	-0-	-325	-0-	8	1	7944	2	Y	-0-			-0-
01	7874	X	7565	-0-	-309	-0-	7	1	7558	2	Y	-0-			-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7	1	7281	2	Y	-0-			-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

09	8760	X	8122	-0-	-638	-0-	8122	2			N	-0-			-0-
10	9052	X	8036	-0-	-1016	-0-	56	1	7980	2	N	-0-			-0-
11	8760	X	6760	-0-	-2000	-0-	31	1	6729	2	N	-0-			-0-
12	9052	X	6207	-0-	-2845	-0-	32	1	6175	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	5081	-0-	-3320	-0-	29	1	5052	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	4808	-0-	-2780	-0-	29	1	4779	2	N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

09	2610	X	1649	-0-	-961	-0-	71	1	1578	2	N	-0-			-0-
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	209	1	4636	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	1256	-0-	-1354	-0-	54	1	1202	2	N	-0-			-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	329	1	7366	2	N	-0-			-0-
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	340	1	7478	2	N	-0-			-0-
02	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	282	1	6319	2	N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

09	6240	X	5100	-0-	-1140	-0-	5100	2			N	-0-			-0-
10	6448	X	4919	-0-	-1529	-0-	4919	2			N	-0-			-0-
11	6240	X	4332	-0-	-1908	-0-	4332	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	4695	-0-	-1133	-0-	4695	2			N	-0-			-0-
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-			-0-
02	4760	X	4126	-0-	-634	-0-	4126	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3519	-0-	-542	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3346	-0-	-98	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	11	1	12273	2	N	-0-					-0-
10	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	14	1	15391	2	N	-0-					-0-
11	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	14	1	15178	2	N	-0-					-0-
12	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	13	1	14375	2	N	-0-					-0-
01	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	17	1	16810	2	N	-0-					-0-
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	15	1	14623	2	N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
10	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	69	1	9838	2	N	-0-					-0-
11	27794	X	27794	-0-	-0-	-0-	128	1	27666	2	N	-0-					-0-
12	21592	X	21592	-0-	-0-	-0-	112	1	21480	2	N	-0-					-0-
01	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	82	1	14091	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	10125	-0-	-543	-0-	61	1	10064	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5660	-0-	-130	-0-	6	1	5654	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4709	-0-	-1274	-0-	5	1	4704	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4170	-0-	-1380	-0-	4	1	4166	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5	1	5334	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5429	-0-	-430	-0-	5	1	5424	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4664	-0-	-628	-0-	5	1	4659	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9	1	9101	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8779	-0-	-614	-0-	9	1	8770	2	N	-0-					-0-
11	9090	X	8757	-0-	-333	-0-	9	1	8748	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8773	-0-	-651	-0-	9	1	8764	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	9316	-0-	-108	-0-	9	1	9307	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7293	-0-	-1219	-0-	7	1	7286	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	40236	2			N	-0-					-0-
10	35252	X	35252	-0-	-0-	-0-	35252	2			N	-0-					-0-
11	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	33989	2			N	-0-					-0-
12	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	2			N	-0-					-0-
01	22186	X	22186	-0-	-0-	-0-	22186	2			N	-0-					-0-
02	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14	1	14895	2	N	-0-					-0-
10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13	1	13877	2	N	-0-					-0-
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12	1	12865	2	N	-0-					-0-
12	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	12	1	13457	2	N	-0-					-0-
01	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	14	1	13791	2	N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	13	1	12185	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15390	X	10658	-0-	-4732	-0-	11	1	10647	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	4794	-0-	-11109	-0-	5	1	4789	2	N	-0-					-0-
11	15390	X	12826	-0-	-2564	-0-	13	1	12813	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	10925	-0-	-1971	-0-	11	1	10914	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	6561	-0-	-4909	-0-	6	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	9027	-0-	-2957	-0-	9	1	9018	2	N	-0-					-0-

GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	4	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	4	1	3963	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	3910	-0-	-470	-0-	4	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	4	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4268	-0-	-41	-0-	4	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3433	-0-	-235	-0-	4	1	3429	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020	X	8875	-0-	-1145	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8988	-0-	-1366	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	7751	-0-	-2269	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7523	-0-	-1653	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	7025	-0-	-2151	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5593	-0-	-2695	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	11911	-0-	-539	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10002	-0-	-2863	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
11	12450	X	8370	-0-	-4080	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	7155	-0-	-5152	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7869	-0-	-4438	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	8021	-0-	-3095	-0-	8021	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	38014	2			N	-0-					-0-
10	38999	X	38999	-0-	-0-	-0-	38999	2			N	-0-					-0-
11	36741	X	36741	-0-	-0-	-0-	36741	2			N	-0-					-0-
12	32468	X	32468	-0-	-0-	-0-	32468	2			N	-0-					-0-
01	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	35091	2			N	-0-					-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4455	-0-	-465	-0-	5	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3947	-0-	-1292	-0-	4	1	3943	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	4536	-0-	-534	-0-	5	1	4531	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3740	-0-	-1499	-0-	4	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	5	1	4774	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4080	-0-	-148	-0-	4	1	4076	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380	X	6915	-0-	-465	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6775	-0-	-851	-0-	47	1	6728	2	N	-0-					-0-
11	7020	X	6579	-0-	-441	-0-	30	1	6549	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6248	-0-	-913	-0-	32	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6608	-0-	-553	-0-	38	1	6570	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4985	-0-	-1483	-0-	30	1	4955	2	N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	24	1	12283	2	N	-0-					-0-
10	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	44	1	22488	2	N	-0-					-0-
11	16385	X	16385	-0-	-0-	-0-	32	1	16353	2	N	-0-					-0-
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	35	1	17826	2	N	-0-					-0-
01	24230	X	24230	-0-	-0-	-0-	48	1	24182	2	N	-0-					-0-
02	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	43	1	22160	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 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
09	7920	X	7359	-0-	-561	-0-	8	1	7351	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7074	-0-	-1110	-0-	7	1	7067	2	N	-0-					-0-
11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	7	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8	1	8367	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6650	-0-	-945	-0-	6	1	6644	2	N	-0-					-0-
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8	1	8166	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14730	X	13081	-0-	-1649	-0-	13081	2			N	-0-			-0-
10	14849	X	13103	-0-	-1746	-0-	13103	2			N	-0-			-0-
11	14370	X	11988	-0-	-2382	-0-	11988	2			N	-0-			-0-
12	14787	X	10712	-0-	-4075	-0-	10712	2			N	-0-			-0-
01	14787	X	11318	-0-	-3469	-0-	11318	2			N	-0-			-0-
02	12208	X	10723	-0-	-1485	-0-	10723	2			N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

09	5730	X	4941	-0-	-789	-0-	5	1	4936	2	N	-0-			-0-
10	5704	X	5151	-0-	-553	-0-	5	1	5146	2	N	-0-			-0-
11	5640	X	4758	-0-	-882	-0-	5	1	4753	2	N	-0-			-0-
12	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	7	1	6731	2	N	-0-			-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6	1	6512	2	N	-0-			-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6	1	6020	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

09	4080	X	3524	-0-	-556	-0-	4	1	3520	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	4	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3523	-0-	-437	-0-	4	1	3519	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	4	1	3563	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	4	1	3793	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3	1	3020	2	N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

09	10410	X	9456	-0-	-954	-0-	9456	2			N	-0-			-0-
10	10757	X	9269	-0-	-1488	-0-	64	1	9205	2	N	-0-			-0-
11	10410	X	9822	-0-	-588	-0-	45	1	9777	2	N	-0-			-0-
12	10106	X	9568	-0-	-538	-0-	50	1	9518	2	N	-0-			-0-
01	10106	X	9606	-0-	-500	-0-	55	1	9551	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	8628	-0-	-528	-0-	52	1	8576	2	N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

09	13230	X	620	-0-	-12610	-0-	620	2			N	-0-			-0-
10	13671	X	317	-0-	-13354	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	8460	X	596	-0-	-7864	-0-	596	2			N	-0-			-0-
12	2356	X	463	-0-	-1893	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
02	588	X	343	-0-	-245	-0-	343	2			N	-0-			-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

09	17490	X	13261	-0-	-4229	-0-	26	1	13235	2	N	-0-			-0-
10	18073	X	12856	-0-	-5217	-0-	26	1	12830	2	N	-0-			-0-
11	14850	X	14664	-0-	-186	-0-	29	1	14635	2	N	-0-			-0-
12	15314	X	12094	-0-	-3220	-0-	24	1	12070	2	N	-0-			-0-
01	15314	X	14738	-0-	-576	-0-	30	1	14708	2	N	-0-			-0-
02	13692	X	11952	-0-	-1740	-0-	24	1	11928	2	N	-0-			-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

09	8040	X	6715	-0-	-1325	-0-	7	1	6708	2	N	-0-			-0-
10	8308	X	6100	-0-	-2208	-0-	6	1	6094	2	N	-0-			-0-
11	7590	X	6155	-0-	-1435	-0-	6	1	6149	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	6086	-0-	-1013	-0-	6	1	6080	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	5670	-0-	-1429	-0-	5	1	5665	2	N	-0-			-0-
02	6272	X	4138	-0-	-2134	-0-	4	1	4134	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	3597	-0-	-1863	-0-	4	1	3593	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3426	-0-	-1131	-0-	3	1	3423	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	2452	-0-	-1958	-0-	2	1	2450	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	3	1	2990	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	3	1	3241	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	1521	-0-	-1839	-0-	2	1	1519	2	N	-0-			-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

09	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	34	1	16931	2	N	-0-			-0-
10	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	40	1	20204	2	N	-0-			-0-
11	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	35	1	17382	2	N	-0-			-0-
12	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	35	1	17510	2	N	-0-			-0-
01	15873	X	15873	-0-	-0-	-0-	32	1	15841	2	N	-0-			-0-
02	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	31	1	15505	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

09	11340	X	10018	-0-	-1322	-0-	10018	2			N	-0-			-0-
10	11718	X	9642	-0-	-2076	-0-	9642	2			N	-0-			-0-
11	10230	X	9243	-0-	-987	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
12	10540	X	9212	-0-	-1328	-0-	9212	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	7937	-0-	-2417	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	7171	-0-	-2181	-0-	7171	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

09	7200	X	3319	-0-	-3881	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	56	1	7994	2	N	-0-			-0-
11	7110	X	6315	-0-	-795	-0-	29	1	6286	2	N	-0-			-0-
12	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	34	1	6432	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	5945	-0-	-2115	-0-	34	1	5911	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	3281	-0-	-3999	-0-	20	1	3261	2	N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12240	X	10399	-0-	-1841	-0-	11	1	10388	2	N	-0-			-0-
10	12648	X	11001	-0-	-1647	-0-	11	1	10990	2	N	-0-			-0-
11	12240	X	10614	-0-	-1626	-0-	11	1	10603	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10240	-0-	-1168	-0-	10	1	10230	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	10000	-0-	-1408	-0-	10	1	9990	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	9605	-0-	-335	-0-	10	1	9595	2	N	-0-			-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15870	X	14220	-0-	-1650	-0-	28	1	14192	2	N	-0-			-0-
10	16430	X	15231	-0-	-1199	-0-	30	1	15201	2	N	-0-			-0-
11	15900	X	6837	-0-	-9063	-0-	14	1	6823	2	N	-0-			-0-
12	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	33	1	16462	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14344	-0-	-1621	-0-	29	1	14315	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12259	-0-	-1489	-0-	24	1	12235	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-			-0-
10	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-			-0-
11	8130	X	6722	-0-	-1408	-0-	6722	2			N	-0-			-0-
12	8401	X	6398	-0-	-2003	-0-	6398	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	5988	-0-	-2413	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	5164	-0-	-1696	-0-	5164	2			N	-0-			-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24120	X	21304	-0-	-2816	-0-	21304	2			N	-0-			-0-
10	24924	X	22927	-0-	-1997	-0-	22927	2			N	-0-			-0-
11	24120	X	20103	-0-	-4017	-0-	20103	2			N	-0-			-0-
12	23157	X	21552	-0-	-1605	-0-	21552	2			N	-0-			-0-
01	22940	X	20114	-0-	-2826	-0-	20114	2			N	-0-			-0-
02	20720	X	19290	-0-	-1430	-0-	19290	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	8254	-0-	-1697	-0-	57	1	8197	2	N	-0-			-0-
11	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	90	1	19481	2	N	-0-			-0-
12	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	87	1	16685	2	N	-0-			-0-
01	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	86	1	14841	2	N	-0-			-0-
02	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	68	1	11295	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

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
09	8550	X	8240	-0-	-310	-0-	8	1	8232	2	N	-0-			-0-
10	8835	X	8079	-0-	-756	-0-	8	1	8071	2	N	-0-			-0-
11	8580	X	7672	-0-	-908	-0-	8	1	7664	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	7600	-0-	-1266	-0-	8	1	7592	2	N	-0-			-0-
01	8866	X	7365	-0-	-1501	-0-	8	1	7357	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6769	-0-	-931	-0-	7	1	6762	2	N	-0-			-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

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
09	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	21	1	21714	2	N	-0-			-0-
10	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	22	1	22930	2	N	-0-			-0-
11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16	1	16406	2	N	-0-			-0-
12	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19	1	19845	2	N	-0-			-0-
01	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	19	1	19501	2	N	-0-			-0-
02	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	20	1	20207	2	N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

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
09	31662	X	31662	-0-	-0-	-0-	31662	2			N	-0-			-0-
10	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	32237	2			N	-0-			-0-
11	29914	X	29914	-0-	-0-	-0-	29914	2			N	-0-			-0-
12	29501	X	29501	-0-	-0-	-0-	29501	2			N	-0-			-0-
01	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	29216	2			N	-0-			-0-
02	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	26247	2			N	-0-			-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

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
09	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9	1	9166	2	N	-0-			-0-
10	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	10	1	9962	2	N	-0-			-0-
11	9390	X	8850	-0-	-540	-0-	9	1	8841	2	N	-0-			-0-
12	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	10	1	9722	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9900	-0-	-82	-0-	10	1	9890	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8372	-0-	-644	-0-	9	1	8363	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

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
09	12210	X	9002	-0-	-3208	-0-	9002	2			N	-0-			-0-
10	12431	X	8137	-0-	-4294	-0-	56	1	8081	2	N	-0-			-0-
11	11580	X	9138	-0-	-2442	-0-	42	1	9096	2	N	-0-			-0-
12	11966	X	8908	-0-	-3058	-0-	46	1	8862	2	N	-0-			-0-
01	9517	X	7417	-0-	-2100	-0-	43	1	7374	2	N	-0-			-0-
02	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	53	1	8719	2	N	-0-			-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

09	60480	X	51057	-0-	-9423	-0-	53	1	51004	2	N	-0-			-0-
10	58280	X	51922	-0-	-6358	-0-	54	1	51868	2	N	-0-			-0-
11	56400	X	45146	-0-	-11254	-0-	47	1	45099	2	N	-0-			-0-
12	56544	X	48985	-0-	-7559	-0-	51	1	48934	2	N	-0-			-0-
01	61734	X	61734	-0-	-0-	-0-	64	1	61670	2	N	-0-			-0-
02	53544	X	53544	-0-	-0-	-0-	55	1	53489	2	N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

09	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	21284	2			N	-0-			-0-
10	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	21584	2			N	-0-			-0-
11	20460	X	20460	-0-	-0-	-0-	20460	2			N	-0-			-0-
12	20013	X	20013	-0-	-0-	-0-	20013	2			N	-0-			-0-
01	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	17224	2			N	-0-			-0-
02	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

09	26200	X	26200	-0-	-0-	-0-	26200	2			N	-0-			-0-
10	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	25211	2			N	-0-			-0-
11	28687	X	28687	-0-	-0-	-0-	28687	2			N	-0-			-0-
12	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	28077	2			N	-0-			-0-
01	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	2			N	-0-			-0-
02	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	25371	2			N	-0-			-0-

VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

09	27420	X	22321	-0-	-5099	-0-	22321	2			N	-0-			-0-
10	28334	X	24824	-0-	-3510	-0-	24824	2			N	-0-			-0-
11	23220	X	19262	-0-	-3958	-0-	19262	2			N	-0-			-0-
12	23064	X	20334	-0-	-2730	-0-	20334	2			N	-0-			-0-
01	24831	X	14434	-0-	-10397	-0-	14434	2			N	-0-			-0-
02	22428	X	17908	-0-	-4520	-0-	17908	2			N	-0-			-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

09	40251	X	40251	-0-	-0-	-0-	40251	2			N	-0-			-0-
10	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	32218	2			N	-0-			-0-
11	37947	X	37947	-0-	-0-	-0-	37947	2			N	-0-			-0-
12	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	35979	2			N	-0-			-0-
01	34541	X	34541	-0-	-0-	-0-	34541	2			N	-0-			-0-
02	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	2			N	-0-			-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

09	8370	X	7890	-0-	-480	-0-	8	1	7882	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	7806	-0-	-843	-0-	8	1	7798	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7337	-0-	-1033	-0-	8	1	7329	2	N	-0-			-0-
12	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	12	1	11110	2	N	-0-			-0-
01	8494	X	5879	-0-	-2615	-0-	6	1	5873	2	N	-0-			-0-
02	7364	X	7287	-0-	-77	-0-	8	1	7279	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14430	X	9925	-0-	-4505	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	10847	-0-	-4064	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
11	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	8641	-0-	-2023	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8608	-0-	-2242	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9939	-0-	-701	-0-	9939	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8416	-0-	-1566	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
11	9660	X	7151	-0-	-2509	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9663	-0-	-908	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7175	-0-	-2373	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	10875	-0-	-5865	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
10	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17609	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15610	-0-	-1130	-0-	15610	2			N	-0-					-0-
12	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	15742	-0-	-1866	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	11958	-0-	-3946	-0-	11958	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	37541	2			N	-0-					-0-
10	33646	X	33646	-0-	-0-	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
11	40301	X	40301	-0-	-0-	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
12	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	43905	2			N	-0-					-0-
01	35131	X	35131	-0-	-0-	-0-	35131	2			N	-0-					-0-
02	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	34628	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

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-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

09	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4364	-0-	-1066	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4268	-0-	-1033	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3427	-0-	-941	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

09	20550	X	16716	-0-	-3834	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	14314	-0-	-6921	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
11	20040	X	15232	-0-	-4808	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	17081	-0-	-2263	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	13911	-0-	-4596	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12898	-0-	-2698	-0-	12898	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

09	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	17526	2			N	-0-					-0-
10	50246	X	50246	-0-	-0-	-0-	50246	2			N	-0-					-0-
11	46945	X	46945	-0-	-0-	-0-	46945	2			N	-0-					-0-
12	32230	X	32230	-0-	-0-	-0-	32230	2			N	-0-					-0-
01	37432	X	37432	-0-	-0-	-0-	37432	2			N	-0-					-0-
02	29250	X	29250	-0-	-0-	-0-	29250	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

09	21840	X	18990	-0-	-2850	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	8918	-0-	-13650	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
11	21840	X	19215	-0-	-2625	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
12	19623	X	10124	-0-	-9499	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	19623	X	7206	-0-	-12417	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	10372	-0-	-7576	-0-	10372	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

09	6390	X	4641	-0-	-1749	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4752	-0-	-1851	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	4288	-0-	-2102	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3050	-0-	-2251	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4820	-0-	-481	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

09	45240	X	28025	-0-	-17215	-0-	28025	2		N	-0-			-0-
10	39029	X	26693	-0-	-12336	-0-	26693	2		N	-0-			-0-
11	35010	X	23965	-0-	-11045	-0-	23965	2		N	-0-			-0-
12	33821	X	23015	-0-	-10806	-0-	23015	2		N	-0-			-0-
01	32395	X	21937	-0-	-10458	-0-	21937	2		N	-0-			-0-
02	26152	X	19405	-0-	-6747	-0-	19405	2		N	-0-			-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

09	6900	X	5129	-0-	-1771	-0-	5129	2		N	-0-			-0-
10	13919	X	4802	-0-	-9117	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
11	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	21036	2		N	-0-			-0-
12	16554	X	3088	-0-	-13466	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
01	16554	X	7843	-0-	-8711	-0-	7843	2		N	-0-			-0-
02	19628	X	18686	-0-	-942	-0-	18686	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-				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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

09	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
10	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-
11	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2		N	-0-			-0-
12	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2		N	-0-			-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2		N	-0-			-0-
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

09	180	X	41	-0-	-139	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	124	X	49	-0-	-75	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11	90	X	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

09	40320	X	35808	-0-	-4512	-0-	35808	2		N	-0-			-0-
10	40486	X	36530	-0-	-3956	-0-	36530	2		N	-0-			-0-
11	38490	X	34551	-0-	-3939	-0-	34551	2		N	-0-			-0-
12	38626	X	34657	-0-	-3969	-0-	34657	2		N	-0-			-0-
01	38254	X	34157	-0-	-4097	-0-	34157	2		N	-0-			-0-
02	33432	X	30062	-0-	-3370	-0-	30062	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	143	-0-	-7027	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	993	-0-	-5397	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	4845	-0-	-4145	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54605	X	54605	-0-	-0-	-0-	54605	2			N	-0-					-0-
10	59376	X	59376	-0-	-0-	-0-	59376	2			N	-0-					-0-
11	58692	X	58692	-0-	-0-	-0-	58692	2			N	-0-					-0-
12	66490	X	66490	-0-	-0-	-0-	66490	2			N	-0-					-0-
01	71306	X	71306	-0-	-0-	-0-	71306	2			N	-0-					-0-
02	44547	X	44547	-0-	-0-	-0-	44547	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	42216	2			N	-0-					-0-
10	47080	X	47080	-0-	-0-	-0-	47080	2			N	-0-					-0-
11	50759	X	50759	-0-	-0-	-0-	50759	2			N	-0-					-0-
12	56791	X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	2			N	-0-					-0-
01	60843	X	60843	-0-	-0-	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
02	22311	X	22311	-0-	-0-	-0-	22311	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41377	X	41377	-0-	-0-	-0-	41377	2			N	-0-					-0-
10	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35799	2			N	-0-					-0-
11	29142	X	29142	-0-	-0-	-0-	29142	2			N	-0-					-0-
12	45922	X	45922	-0-	-0-	-0-	45922	2			N	-0-					-0-
01	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	37361	2			N	-0-					-0-
02	24693	X	24693	-0-	-0-	-0-	24693	2			N	-0-					-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46230	X	37514	-0-	-8716	-0-	73	1	37441	2	N	-0-					-0-
10	47027	X	32131	-0-	-14896	-0-	63	1	32068	2	N	-0-					-0-
11	45330	X	34291	-0-	-11039	-0-	67	1	34224	2	N	-0-					-0-
12	46345	X	36132	-0-	-10213	-0-	70	1	36062	2	N	-0-					-0-
01	49358	X	49358	-0-	-0-	-0-	97	1	49261	2	N	-0-					-0-
02	39742	X	39742	-0-	-0-	-0-	77	1	39665	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74496	X	74496	-0-	-0-	-0-	74496	2			N	-0-					-0-
10	76725	X	76725	-0-	-0-	-0-	76725	2			N	-0-					-0-
11	72454	X	72454	-0-	-0-	-0-	72454	2			N	-0-					-0-
12	64297	X	64297	-0-	-0-	-0-	64297	2			N	-0-					-0-
01	64039	X	64039	-0-	-0-	-0-	64039	2			N	-0-					-0-
02	60086	X	60086	-0-	-0-	-0-	60086	2			N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33570	X	30485	-0-	-3085	-0-	30485	2			N	-0-					-0-
10	34038	X	29814	-0-	-4224	-0-	29814	2			N	-0-					-0-
11	32940	X	26747	-0-	-6193	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
12	31868	X	25972	-0-	-5896	-0-	25972	2			N	-0-					-0-
01	31868	X	26548	-0-	-5320	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	22925	-0-	-5523	-0-	22925	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65100	X	59130	-0-	-5970	-0-	59130	2			N	-0-					-0-
10	67425	X	60275	-0-	-7150	-0-	60275	2			N	-0-					-0-
11	65250	X	56574	-0-	-8676	-0-	56574	2			N	-0-					-0-
12	67425	X	54963	-0-	-12462	-0-	54963	2			N	-0-					-0-
01	64945	X	51793	-0-	-13152	-0-	51793	2			N	-0-					-0-
02	55188	X	46336	-0-	-8852	-0-	46336	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20610	X	15974	-0-	-4636	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	16252	-0-	-829	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	15545	-0-	-1195	-0-	15545	2			N	-0-					-0-
12	17298	X	11708	-0-	-5590	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	15597	-0-	-1701	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	413	-0-	-14483	-0-	413	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

09	85001	X	85001	-0-	-0-	-0-	85001	2			N	-0-					-0-
10	84218	X	84218	-0-	-0-	-0-	84218	2			N	-0-					-0-
11	63051	X	63051	-0-	-0-	-0-	63051	2			N	-0-					-0-
12	88415	X	88415	-0-	-0-	-0-	88415	2			N	-0-					-0-
01	71809	X	71809	-0-	-0-	-0-	71809	2			N	-0-					-0-
02	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	43988	2			N	-0-					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

09	73321	X	73321	-0-	-0-	-0-	73321	2			N	-0-					-0-
10	86371	X	86371	-0-	-0-	-0-	86371	2			N	-0-					-0-
11	60813	X	60813	-0-	-0-	-0-	60813	2			N	-0-					-0-
12	76424	X	76424	-0-	-0-	-0-	76424	2			N	-0-					-0-
01	77098	X	77098	-0-	-0-	-0-	77098	2			N	-0-					-0-
02	62913	X	62913	-0-	-0-	-0-	62913	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13031 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33480	X	26826	-0-	-6654	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
10	32922	X	28694	-0-	-4228	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
11	31860	X	24938	-0-	-6922	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
12	32922	X	27219	-0-	-5703	-0-	27219	2			N	-0-					-0-
01	31000	X	13297	-0-	-17703	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
02	35134	X	35134	-0-	-0-	-0-	35134	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60720	X	51724	-0-	-8996	-0-	51724	2			N	-0-					-0-
10	62744	X	44570	-0-	-18174	-0-	44570	2			N	-0-					-0-
11	60720	X	40716	-0-	-20004	-0-	40716	2			N	-0-					-0-
12	60419	X	47075	-0-	-13344	-0-	47075	2			N	-0-					-0-
01	60419	X	34900	-0-	-25519	-0-	34900	2			N	-0-					-0-
02	48272	X	30032	-0-	-18240	-0-	30032	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39232	X	39232	-0-	-0-	-0-	39232	2			N	-0-					-0-
10	25503	X	25503	-0-	-0-	-0-	25503	2			N	-0-					-0-
11	32329	X	32329	-0-	-0-	-0-	32329	2			N	-0-					-0-
12	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
01	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12720 - 16204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79027	X	79027	-0-	-0-	-0-	81	1	78946	2	N	-0-					-0-
10	77540	X	77540	-0-	-0-	-0-	80	1	77460	2	N	-0-					-0-
11	71367	X	71367	-0-	-0-	-0-	74	1	71293	2	N	-0-					-0-
12	70849	X	70849	-0-	-0-	-0-	74	1	70775	2	N	-0-					-0-
01	68261	X	68261	-0-	-0-	-0-	71	1	68190	2	N	-0-					-0-
02	59668	X	59668	-0-	-0-	-0-	62	1	59606	2	N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76080	X	70653	-0-	-5427	-0-	72	1	70581	2	N	-0-			-0-
10	78430	X	70766	-0-	-7664	-0-	72	1	70694	2	N	-0-			-0-
11	75900	X	67163	-0-	-8737	-0-	68	1	67095	2	N	-0-			-0-
12	75423	X	68080	-0-	-7343	-0-	68	1	68012	2	N	-0-			-0-
01	74028	X	66251	-0-	-7777	-0-	64	1	66187	2	N	-0-			-0-
02	65940	X	59171	-0-	-6769	-0-	61	1	59110	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

09	30016	X	30016	-0-	-0-	-0-	30016	2			N	-0-			-0-
10	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2			N	-0-			-0-
11	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	21146	2			N	-0-			-0-
12	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	25084	2			N	-0-			-0-
01	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-			-0-
02	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	25274	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

09	39297	X	39297	-0-	-0-	-0-	39297	2			N	-0-			-0-
10	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	43689	2			N	-0-			-0-
11	36543	X	36543	-0-	-0-	-0-	36543	2			N	-0-			-0-
12	45865	X	45865	-0-	-0-	-0-	45865	2			N	-0-			-0-
01	19492	X	19492	-0-	-0-	-0-	19492	2			N	-0-			-0-
02	27231	X	27231	-0-	-0-	-0-	27231	2			N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

09	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	35390	2			N	-0-			-0-
10	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	35152	2			N	-0-			-0-
11	28537	X	28537	-0-	-0-	-0-	28537	2			N	-0-			-0-
12	35136	X	35136	-0-	-0-	-0-	35136	2			N	-0-			-0-
01	32543	X	32543	-0-	-0-	-0-	32543	2			N	-0-			-0-
02	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	27342	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95490	X	87817	-0-	-7673	-0-	90	1	87727	2	N	-0-					-0-
10	97526	X	88857	-0-	-8669	-0-	91	1	88766	2	N	-0-					-0-
11	93810	X	84749	-0-	-9061	-0-	86	1	84663	2	N	-0-					-0-
12	94705	X	86775	-0-	-7930	-0-	87	1	86688	2	N	-0-					-0-
01	92969	X	85991	-0-	-6978	-0-	83	1	85619	2	N	263	263	8			-0-
							289	9									
02	81956	X	75310	-0-	-6646	-0-	77	1	75233	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12500 - 22235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66197	X	66197	-0-	-0-	-0-	65	1	66132	2	N	-0-					-0-
10	66721	X	66721	-0-	-0-	-0-	65	1	66656	2	N	-0-					-0-
11	62239	X	62239	-0-	-0-	-0-	61	1	62178	2	N	-0-					-0-
12	62650	X	62650	-0-	-0-	-0-	61	1	62589	2	N	-0-					-0-
01	62036	X	62036	-0-	-0-	-0-	61	1	61975	2	N	-0-					-0-
02	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	35	1	36058	2	N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
12	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
02	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14489 PERF.14695 - 21137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77213	X	77213	-0-	-0-	-0-	77213	2			N	-0-					-0-
10	76820	X	76820	-0-	-0-	-0-	76820	2			N	-0-					-0-
11	70313	X	70313	-0-	-0-	-0-	70313	2			N	-0-					-0-
12	68312	X	68312	-0-	-0-	-0-	68312	2			N	-0-					-0-
01	65248	X	65248	-0-	-0-	-0-	65248	2			N	-0-					-0-
02	56890	X	56890	-0-	-0-	-0-	56890	2			N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76997	X	76997	-0-	-0-	-0-	72	1	76925	2	N	-0-					-0-
10	82969	X	82969	-0-	-0-	-0-	78	1	82891	2	N	-0-					-0-
11	79072	X	79072	-0-	-0-	-0-	73	1	78999	2	N	-0-					-0-
12	80134	X	80134	-0-	-0-	-0-	74	1	80060	2	N	-0-					-0-
01	86104	X	86104	-0-	-0-	-0-	86	1	86018	2	N	-0-					-0-
02	78540	X	78540	-0-	-0-	-0-	82	1	78458	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14240 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 14131 PERF.14702 - 22037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172407	X	172407	-0-	-0-	-0-	172407	2			N	-0-					-0-
10	171869	X	171869	-0-	-0-	-0-	171869	2			N	-0-					-0-
11	150773	X	150773	-0-	-0-	-0-	150773	2			N	-0-					-0-
12	160395	X	160395	-0-	-0-	-0-	160395	2			N	-0-					-0-
01	149668	X	149668	-0-	-0-	-0-	149668	2			N	-0-					-0-
02	129098	X	129098	-0-	-0-	-0-	129098	2			N	-0-					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104340	X	82230	-0-	-22110	-0-	82230	2			N	-0-					-0-
10	101649	X	79835	-0-	-21814	-0-	79835	2			N	-0-					-0-
11	93090	X	73004	-0-	-20086	-0-	73004	2			N	-0-					-0-
12	91636	X	69620	-0-	-22016	-0-	69620	2			N	-0-					-0-
01	87544	X	42695	-0-	-44849	-0-	42695	2			N	-0-					-0-
02	76748	X	49710	-0-	-27038	-0-	49710	2			N	-0-					-0-

KEYDETS-A 47 WELL #: 4H RRCID -> 293440 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14534 PERF.14690 - 23013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	225870	X	145846	-0-	-80024	-0-	145846	2			N	-0-					-0-
10	184016	X	141138	-0-	-42878	-0-	141138	2			N	-0-					-0-
11	173130	X	128369	-0-	-44761	-0-	128369	2			N	-0-					-0-
12	172732	X	124431	-0-	-48301	-0-	124431	2			N	-0-					-0-
01	163742	X	117324	-0-	-46418	-0-	117324	2			N	-0-					-0-
02	136136	X	100562	-0-	-35574	-0-	100562	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS DU WELL #: 2H RRCID -> 293593 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWLS-SUN DEVILS WELL #: 3H RRCID -> 293777 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANTHERS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 293804 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13082 - 23238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	169170	X	124572	-0-	-44598	-0-	244	1	124328	2	N	-0-			-0-
10	158999	X	120026	-0-	-38973	-0-	234	1	119792	2	N	-0-			-0-
11	145500	X	113147	-0-	-32353	-0-	220	1	112927	2	N	-0-			-0-
12	142476	X	110707	-0-	-31769	-0-	215	1	110492	2	N	-0-			-0-
01	135687	X	103734	-0-	-31953	-0-	205	1	103529	2	N	-0-			-0-
02	116256	X	91708	-0-	-24548	-0-	177	1	91531	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 3B RRCID -> 293957 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13000 - 22456

09	165990	X	122204	-0-	-43786	-0-	239	1	121965	2	N	-0-			-0-
10	156302	X	117409	-0-	-38893	-0-	229	1	117180	2	N	-0-			-0-
11	143430	X	111070	-0-	-32360	-0-	216	1	110854	2	N	-0-			-0-
12	140120	X	108675	-0-	-31445	-0-	211	1	108464	2	N	-0-			-0-
01	131564	X	101782	-0-	-29782	-0-	201	1	101581	2	N	-0-			-0-
02	114044	X	89527	-0-	-24517	-0-	173	1	89354	2	N	-0-			-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 294082 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.14750 - 22526

09	199860	X	199860	-0-	-0-	-0-	199860	2			N	-0-			-0-
10	193443	X	193443	-0-	-0-	-0-	193443	2			N	-0-			-0-
11	171629	X	171629	-0-	-0-	-0-	171629	2			N	-0-			-0-
12	156238	X	156238	-0-	-0-	-0-	156238	2			N	-0-			-0-
01	161975	X	161975	-0-	-0-	-0-	161975	2			N	-0-			-0-
02	135922	X	135922	-0-	-0-	-0-	135922	2			N	-0-			-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 4H RRCID -> 294138 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 294212 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14825 - 23047

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MAVERICKS-BRONCOS WELL #: 1B RRCID -> 294494 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12895 - 22486

09	158525	X	158525	-0-	-0-	-0-	310	1	158215	2	N	-0-			-0-
10	151909	X	151909	-0-	-0-	-0-	297	1	151612	2	N	-0-			-0-
11	144582	X	144582	-0-	-0-	-0-	282	1	144300	2	N	-0-			-0-
12	141773	X	141773	-0-	-0-	-0-	275	1	141498	2	N	-0-			-0-
01	132726	X	132726	-0-	-0-	-0-	262	1	132464	2	N	-0-			-0-
02	116733	X	116733	-0-	-0-	-0-	226	1	116507	2	N	-0-			-0-

PANTHERS-BRONCOS WELL #: 4B RRCID -> 294516 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13091 - 23132

09	143340	X	103512	-0-	-39828	-0-	203	1	103309	2	N	-0-			-0-
10	135563	X	100886	-0-	-34677	-0-	197	1	100689	2	N	-0-			-0-
11	122130	X	93443	-0-	-28687	-0-	182	1	93261	2	N	-0-			-0-
12	119226	X	91114	-0-	-28112	-0-	177	1	90937	2	N	-0-			-0-
01	113026	X	85613	-0-	-27413	-0-	169	1	85444	2	N	-0-			-0-
02	96600	X	75472	-0-	-21128	-0-	146	1	75326	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANDALS-MUSTANGS WELL #: 2H RRCID -> 294597 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12707 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 3 RRCID -> 294994 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14590 - 22606

09	224642	X	224642	-0-	-0-	-0-	224642	2			N	-0-					-0-
10	214280	X	214280	-0-	-0-	-0-	214280	2			N	-0-					-0-
11	192673	X	192673	-0-	-0-	-0-	192673	2			N	-0-					-0-
12	186506	X	186506	-0-	-0-	-0-	186506	2			N	-0-					-0-
01	177663	X	177663	-0-	-0-	-0-	177663	2			N	-0-					-0-
02	150385	X	150385	-0-	-0-	-0-	150385	2			N	-0-					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 295360 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 14553 PERF.15000 - 23081

09	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 4 RRCID -> 295414 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 14496 PERF.15005 - 22771

09	753510	X	550992	-0-	-202518	-0-	550992	2			N	-0-					-0-
10	465899	X	450028	-0-	-15871	-0-	450028	2			N	-0-					-0-
11	604050	X	358720	-0-	-245330	-0-	358720	2			N	-0-					-0-
12	624185	X	310723	-0-	-313462	-0-	310723	2			N	-0-					-0-
01	624185	X	264318	-0-	-359867	-0-	264318	2			N	-0-					-0-
02	514248	X	206369	-0-	-307879	-0-	206369	2			N	-0-					-0-

VMO WELL #: 3H RRCID -> 296395 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12908 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

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-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	214	1	4362	2	Y	-0-					-0-
10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	255	1	4373	2	Y	-0-					-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
02	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		7772	-0-	7772	7772	7749	2	23	9	N	21	16	0			5
12	T. A.		6941	-0-	6941	14713	6910	2	31	9	N	28	29	0			4
01	T. A.		6052	-0-	6052	20765	6028	2	24	9	N	22	23	0			3
02	26647	X	5882	-0-	-20765	-0-	5858	2	24	9	N	22	22	0			3

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 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
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2418	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			Y	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			Y	-0-					-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 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
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 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
09	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291348 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 4967 - 4974

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291667 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

09	238	R	238	-0-	-0-	-0-	137	2	101	9	N	92	108	1			22
10	286	R	286	-0-	-0-	-0-	137	2	149	9	N	135	118	1			39
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	118	2	166	9	N	151	151	1			39
12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	94	2	202	9	N	184	150	1			73
01	278	R	278	-0-	-0-	-0-	99	2	179	9	N	163	162	1			74
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	92	2	157	9	N	143	164	1			53

CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST) //CONT.// 16032 435 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 291945 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5020 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CR2 ENERGY LLC 101608
ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	75	1	39	8	109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	145	1			60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	72	1			41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	75	1	22	8	85
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	6	3	99	9	Y	90	148	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

09	2340	N	2293	-0-	-47	-0-	261	1	2006	3	Y	24	38	1	9	8	50
							26	9									
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	271	1	2077	3	Y	6					56
							7	9									
11	2220	N	1957	-0-	-263	-0-	219	1	1692	3	Y	42	40	1			58
							46	9									
12	2356	N	1516	-0-	-840	-0-	159	1	1329	3	Y	25	38	1	4	8	41
							28	9									
01	2356	N	1771	-0-	-585	-0-	182	1	1555	3	Y	31	31	1			41
							34	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	305	1	1637	3	Y	28					69
							31	9									

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	83	1	1251	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	90	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	86	1	1225	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	99	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	83	1	1236	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-

CO CHRISTIAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 293015 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6002 - 6012

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

09	2520	X	2477	-0-	-43	-0-	2449	3	28	9	N	25					103
10	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	2551	3	30	9	N	27					130
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2541	3	69	9	N	63					193
12	2635	X	2591	-0-	-44	-0-	2578	3	13	9	N	12	145	1			60
01	2573	X	2478	-0-	-95	-0-	2465	3	13	9	N	12	1	8			71
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	2232	3	70	9	N	64					135

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

09	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					51
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					51
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					51
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					51
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					51
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					51

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1635	3	35	9	N	32	154	1			18
10	1674	N	1208	-0-	-466	-0-	1208	3			N	-0-					18
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					18
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					18
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1707	3	26	9	N	24	2	8			40
02	1624	N	1552	-0-	-72	-0-	1548	3	4	9	N	4	1	8			43

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					224

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	106	1	1151	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	841	-0-	-709	-0-	78	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1002	-0-	-198	-0-	110	1	892	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	974	-0-	-328	-0-	126	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	460	-0-	-377	-0-	83	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	83	1	545	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 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
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					346
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					346
11	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					346
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					346
*01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					346
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					346

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	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-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 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
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					127
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					127
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					127
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					127
*01	558	N	183	-0-	-375	-0-	183	3			N	-0-					127
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	120	3			N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 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
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-

PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 292598 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6528 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	419	-0-	-931	-0-	391	3	28	9	N	25	35	1			67
10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2788	3	4	9	N	4					71
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	784	3	17	9	N	15	35	1			51
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	625	3	21	9	N	19					70
*01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	N	1					71
02	756	N	356	-0-	-400	-0-	355	3	1	9	N	1					72

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 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
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-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 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
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-

WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 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
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6587	3	33	9	Y	30	30	1			6
10	7006	X	6747	-0-	-259	-0-	6699	3	48	9	Y	44	45	1			5
11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7120	3	47	9	Y	43	43	1			5
12	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7097	3	89	9	Y	81	66	1			20
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	6979	3	87	9	Y	79	86	1			13
*02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6214	3	85	9	Y	77	76	1			14

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 294540 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5060 - 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
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	63	1	452	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	78	1	375	3	Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 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
09	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	228 4	1 9	1106	3	Y	4	1	8			22
10	1798	N	1481	-0-	-317	-0-	250 23	1 9	1208	3	Y	21					43
11	1320	N	405	-0-	-915	-0-	102 2	1 9	301	3	Y	2					45
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	507 6	1 9	912	3	Y	5					50
01	1488	N	454	-0-	-1034	-0-	104 1	1 9	349	3	Y	1	37	1			14
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	317 9	1 9	390	3	Y	8					22

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	329 17	1 9	288	3	Y	15	153	1	2	8	71
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	346 64	1 9	169	3	Y	58					129
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	344 32	1 9	146	3	Y	29					158
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	345 23	1 9	164	3	Y	21	84	1	1	8	94
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	346 51	1 9	177	3	Y	46					140
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	337	1	318	3	Y	-0-					140

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 5730 - 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
09	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	85	1	1272	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	80	1	1134	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1156	-0-	-284	-0-	76	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	99	1	1476	2	N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4930 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	120	1	1809	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	122	1	1866	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1898	-0-	-52	-0-	111	1	1787	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	132	1	1842	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	113	1	1822	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1721	-0-	-43	-0-	101	1	1620	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	2	N	-0-			-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	2	N	-0-			-0-
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	121	1	1956	2	N	-0-			-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	146	1	2036	2	N	-0-			-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	120	1	1942	2	N	-0-			-0-
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	109	1	1752	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292749 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5708 - 6000

09	2610	X	2504	-0-	-106	-0-	155	1	2349	2	N	-0-			-0-
10	2697	X	2451	-0-	-246	-0-	150	1	2301	2	N	-0-			-0-
11	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	143	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	169	1	2364	2	N	-0-			-0-
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	140	1	2260	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	2255	-0-	-69	-0-	132	1	2123	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN, C. O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 293705 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5788 - 6070

09	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	136	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	143	1	2012	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	2157	-0-	-63	-0-	142	1	2015	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	164	1	2050	2	N	-0-			-0-
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	149	1	2223	2	N	-0-			-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	130	1	1930	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 295905 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5671 - 5962

09	3150	X	1629	-0-	-1521	-0-	103	1	1526	2	N	-0-			-0-
10	3255	X	1679	-0-	-1576	-0-	111	1	1568	2	N	-0-			-0-
11	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	136	1	1940	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	126	1	1570	2	N	-0-			-0-
01	1674	X	1673	-0-	-1	-0-	105	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1932	X	1469	-0-	-463	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
10	4216	X	3329	-0-	-887	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			Y	-0-					-0-
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	4051	3			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3730	-0-	-78	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	450	N	15	-0-	-435	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

WOOLWORTH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 293530 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6189 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5689	3	87	9	N	79					177
10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	4986	3	46	9	N	42	183	1			36
11	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4462	3	72	9	N	65					101
12	5983	X	4396	-0-	-1587	-0-	4342	3	54	9	N	49					150
01	5983	X	3781	-0-	-2202	-0-	3727	3	54	9	N	49	166	1			33
02	5404	X	3502	-0-	-1902	-0-	3436	3	66	9	N	60					93

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 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
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MILL CREEK SWD WELL #: 1D RRCID -> 298473 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5855 - 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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	27	28	1			7
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	121	1	1777	2	N	26	24	1			9
							29	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1260	2	N	29	24	1			14
							32	9									
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	130	1	2081	2	N	30	31	1			13
							33	9									
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	129	1	2020	2	N	27	32	1			8
							30	9									
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	148	1	2281	2	N	27	25	1			10
							30	9									

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

09	540	N	10	-0-	-530	-0-	8	1	2	9	N	2	2	1			1
10	558	N	414	-0-	-144	-0-	26	1	386	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	40	1	476	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	N	3	3	1			1
							3	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	2	2	1			1
							2	9									

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

09	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	15	15	1			4
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	83	1	1216	2	N	14	13	1			5
							15	9									
11	1830	N	1022	-0-	-808	-0-	77	1	927	2	N	16	13	1			8
							18	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	16	17	1			7
							18	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	106	1	1661	2	N	15	17	1			5
							17	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	98	1	1516	2	N	14	14	1			5
							15	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	3	3	1			1
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	N	3	3	1			1
							3	9									
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	41	1	489	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	4	4	1			2
							4	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	842	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	3	3	1			1
							3	9									

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

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
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	8	8	1			2
10	1054	N	878	-0-	-176	-0-	56	1	815	2	N	6	6	1			2
							7	9									
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	62	1	739	2	N	9	7	1			4
							10	9									
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	N	9	9	1			4
							10	9									
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	N	7	9	1			2
							8	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	70	1	1078	2	N	8	7	1			3
							9	9									

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

MO	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

C. E. MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291082 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 5969

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
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
11	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

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
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4629	2	202	9	N	184	184	1			-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 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
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 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
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 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
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 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
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	Y	5	5	1			3
12	806	N	573	-0-	-233	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			2
01	837	N	553	-0-	-284	-0-	547	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	527	2	4	9	Y	4	4	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 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
09	510	N	197	-0-	-313	-0-	9	1	188	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	307	-0-	-530	-0-	15	1	291	2	Y	1					1
							1	9									
11	270	N	24	-0-	-246	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	9	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	17	1	400	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	589	N	494	-0-	-95	-0-	18	1	474	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	18	1	440	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1882	3	20	9	Y	18	17	1			6
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1936	3	30	9	Y	27	27	1			6
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1843	3	28	9	Y	25	24	1			7
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1735	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1486	3	24	9	Y	22	24	1			5
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1711	3	29	9	Y	26	24	1			7

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1146	3	48	9	Y	44	40	1			15
10	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1239	3	68	9	Y	62	64	1			13
11	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1197	3	62	9	Y	56	54	1			15
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1244	3	75	9	Y	68	65	1			18
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1236	3	72	9	Y	65	68	1			15
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1016	3	67	9	Y	61	59	1			17

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

09	1800	N	1442	-0-	-358	-0-	1388	3	54	9	Y	49	44	1			17
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1504	3	77	9	Y	70	72	1			15
11	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1321	3	74	9	Y	67	64	1			18
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1292	3	83	9	Y	75	73	1			20
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1305	3	80	9	Y	73	76	1			17
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1098	3	77	9	Y	70	68	1			19

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	Y	-0-					-0-

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

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
09	4710	X	3008	-0-	-1702	-0-	2989	3 19 9	Y	17	15	1			6
10	4867	X	1814	-0-	-3053	-0-	1800	3 14 9	Y	13	16	1			3
11	4710	X	4050	-0-	-660	-0-	4013	3 37 9	Y	34	28	1			9
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3558	3 43 9	Y	39	38	1			10
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3 42 9	Y	38	39	1			9
02	3780	X	2790	-0-	-990	-0-	2750	3 40 9	Y	36	35	1			10

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

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
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-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

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
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-

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

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
09	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3	Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	3	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

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
09	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5342	3 31 9	Y	28	25	1			10
10	5332	X	4961	-0-	-371	-0-	4919	3 42 9	Y	38	40	1			8
11	5160	X	4924	-0-	-236	-0-	4883	3 41 9	Y	37	35	1			10
12	5549	X	5432	-0-	-117	-0-	5386	3 46 9	Y	42	41	1			11
01	5549	X	3431	-0-	-2118	-0-	3391	3 40 9	Y	36	39	1			8
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5020	3 44 9	Y	40	37	1			11

MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

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
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4008	3 50 9	Y	45	41	1			15
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3938	3 69 9	Y	63	65	1			13
11	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	3697	3 68 9	Y	62	58	1			17
12	4185	X	3398	-0-	-787	-0-	3323	3 75 9	Y	68	67	1			18
01	4185	X	3913	-0-	-272	-0-	3840	3 73 9	Y	66	69	1			15
02	3780	X	3480	-0-	-300	-0-	3408	3 72 9	Y	65	62	1			18

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

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.		-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-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

09	2310	X	643	-0-	-1667	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	2387	X	1694	-0-	-693	-0-	1692	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3296	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3646	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	3080	X	1144	-0-	-1936	-0-	1142	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	4	1			2
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	417	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	390	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	338	3	7	9	Y	6	6	1			2

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2050	3	22	9	Y	20	18	1			7
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2059	3	32	9	Y	29	30	1			6
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1941	3	31	9	Y	28	26	1			8
12	2139	N	1687	-0-	-452	-0-	1654	3	33	9	Y	30	30	1			8
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1399	3	33	9	Y	30	31	1			7
02	1848	N	1477	-0-	-371	-0-	1445	3	32	9	Y	29	28	1			8

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

09	5550	X	4854	-0-	-696	-0-	4809	3	45	9	Y	41	38	1			14
10	5704	X	4973	-0-	-731	-0-	4910	3	63	9	Y	57	59	1			12
11	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5160	3	65	9	Y	59	55	1			16
12	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5254	3	72	9	Y	65	64	1			17
01	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	3247	3	66	9	Y	60	63	1			14
02	4872	X	3604	-0-	-1268	-0-	3537	3	67	9	Y	61	58	1			17

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6325	3	20	9	Y	18	16	1			6
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6388	3	28	9	Y	25	26	1			5
11	6240	X	6079	-0-	-161	-0-	6051	3	28	9	Y	25	23	1			7
12	6572	X	6388	-0-	-184	-0-	6358	3	30	9	Y	27	27	1			7
01	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6558	3	30	9	Y	27	28	1			6
02	5936	X	5438	-0-	-498	-0-	5409	3	29	9	Y	26	25	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

09	2280	N	2186	-0-	-94	-0-	2134	3	52	9	Y	47	42	1			16
10	2449	N	2111	-0-	-338	-0-	2039	3	72	9	Y	65	67	1			14
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2244	3	69	9	Y	63	60	1			17
12	2449	X	2072	-0-	-377	-0-	1995	3	77	9	Y	70	69	1			18
01	2387	X	1276	-0-	-1111	-0-	1228	3	48	9	Y	44	52	1			10
02	2156	X	1744	-0-	-412	-0-	1671	3	73	9	Y	66	58	1			18

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

09	270	N	245	-0-	-25	-0-	18	1	224	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	20	1	235	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	660	N	517	-0-	-143	-0-	39	1	478	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	39	1	468	3	Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	71	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	64	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	56	1	636	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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
09	3480	X	3077	-0-	-403	-0-	231	1	2846	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3184	-0-	-412	-0-	245	1	2939	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3075	-0-	-135	-0-	240	1	2835	3	Y	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	255	1	3015	3	Y	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	285	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	255	1	2875	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 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
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 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
09	4140	X	3879	-0-	-261	-0-	292	1	3587	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4015	-0-	-263	-0-	308	1	3707	3	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	299	1	3534	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	307	1	3625	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3999	X	3934	-0-	-65	-0-	343	1	3585	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	3640	X	3566	-0-	-74	-0-	290	1	3270	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	227	1	2789	3	Y	-0-					-0-
10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	333	1	3999	3	Y	-0-					-0-
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	248	1	2934	3	Y	-0-					-0-
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	251	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	263	1	2741	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	284	1	3199	3	Y	-0-					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	3	11	9	Y	10	9	1			3
10	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3024	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	3000	N	3156	-0-	156	156	3142	3	14	9	Y	13	12	1			4
12	3100	N	3063	-0-	-37	119	3048	3	15	9	Y	14	14	1			4
01	3100	N	3058	-0-	-42	77	3043	3	15	9	Y	14	15	1			3
02	2725	X	2648	-0-	-77	-0-	2633	3	15	9	Y	14	13	1			4

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 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
09	780	N	666	-0-	-114	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	95	1	1478	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	98	1	1487	3	Y	37	38	1			8
							41	9									
11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	93	1	1365	3	Y	36	34	1			10
							40	9									
12	1643	N	1315	-0-	-328	-0-	90	1	1182	3	Y	39	39	1			10
							43	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	96	1	1337	3	Y	39	40	1			9
							43	9									
02	1400	N	1347	-0-	-53	-0-	87	1	1219	3	Y	37	36	1			10
							41	9									

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 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
09	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3198	3	52	9	Y	47	42	1			16
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3261	3	73	9	Y	66	68	1			14
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3103	3	72	9	Y	65	61	1			18
12	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	2971	3	78	9	Y	71	70	1			19
01	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2842	3	76	9	Y	69	72	1			16
02	3024	X	2733	-0-	-291	-0-	2660	3	73	9	Y	66	64	1			18

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	-0-	-0-	-0-	3118	3	92	9	Y	84	75	1			29
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2989	3	129	9	Y	117	121	1			25
11	3000	X	2962	-0-	-38	-0-	2837	3	125	9	Y	114	108	1			31
12	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	2933	3	139	9	Y	126	124	1			33
01	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	3020	3	136	9	Y	124	128	1			29
02	2996	X	2763	-0-	-233	-0-	2633	3	130	9	Y	118	114	1			33

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1942	3	17	9	Y	15	14	1			5
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2011	3	25	9	Y	23	23	1			5
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1911	3	23	9	Y	21	20	1			6
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1891	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2090	3	25	9	Y	23	24	1			5
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1922	3	24	9	Y	22	21	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	114	1	1397	3	Y	57	56	1			14
							63	9									
10	1705	N	733	-0-	-972	-0-	53	1	639	3	Y	37	43	1			8
							41	9									
11	1590	N	13	-0-	-1577	-0-	5	3	8	9	Y	7	13	1			2
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1162	3	Y	125	123	1			30
							138	9									
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1141	3	Y	157	153	1			34
							173	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	105	1	1247	3	Y	157	147	1			44
							173	9									
12	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	95	1	1122	3	Y	164	179	1			29
							180	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	118	1	1228	3	Y	146	148	1			27
							161	9									
02	1428	N	1389	-0-	-39	-0-	101	1	1134	3	Y	140	118	1			49
							154	9									

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

09	4110	X	3696	-0-	-414	-0-	272	1	3350	3	Y	67	66	1			16
							74	9									
10	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	312	1	3745	3	Y	84	82	1			18
							92	9									
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	316	1	3738	3	Y	83	78	1			23
							91	9									
12	4185	X	4181	-0-	-4	-0-	319	1	3765	3	Y	88	95	1			16
							97	9									
01	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	381	1	3981	3	Y	80	81	1			15
							88	9									
02	3864	X	3678	-0-	-186	-0-	293	1	3304	3	Y	74	63	1			26
							81	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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
09	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	197	1	2422	3	Y	55	54	1			13
							61	9									
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	204	1	2448	3	Y	69	67	1			15
							76	9									
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	204	1	2413	3	Y	69	65	1			19
							76	9									
12	2759	N	2644	-0-	-115	-0-	200	1	2364	3	Y	73	79	1			13
							80	9									
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	181	1	1890	3	Y	66	67	1			12
							73	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	219	1	2475	3	Y	62	52	1			22
							68	9									

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		71	-0-	71	71	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

09	5280	X	3332	-0-	-1948	-0-	484	1	2785	3	Y	57	58	1			14
							63	9									
10	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	641	1	4655	3	Y	72	52	1			20
							79	9									
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	719	1	4555	3	Y	86	91	1			15
							95	9									
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	704	1	3829	3	Y	80	80	1			15
							88	9									
02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	724	1	4737	3	Y	74	63	1			26
							81	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

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
09	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	696	1	8633	3	Y	28	25	1			16
							31	9									
10	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	745	1	9090	3	Y	34	46	1			4
							37	9									
11	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	771	1	9447	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
12	9672	X	8793	-0-	-879	-0-	705	1	8046	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
01	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	733	1	7822	3	Y	40	45	1			2
							44	9									
02	9352	X	6559	-0-	-2793	-0-	581	1	5944	3	Y	31	22	1			11
							34	9									

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

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
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	111	1	2110	3	Y	107	96	1			63
							118	9									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	124	1	2233	3	Y	128	176	1			15
							141	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	120	1	2135	3	Y	137	135	1			17
							151	9									
12	2418	X	2397	-0-	-21	-0-	124	1	2117	3	Y	142	132	1			27
							156	9									
01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	120	1	1924	3	Y	153	173	1			7
							168	9									
02	2268	X	1991	-0-	-277	-0-	108	1	1748	3	Y	123	87	1			43
							135	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

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
09	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	92	1	1994	3	Y	36	37	1			21
							40	9									
10	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	128	1	2670	3	Y	58	72	1			7
							64	9									
11	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	123	1	2466	3	Y	61	60	1			8
							67	9									
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	129	1	2640	3	Y	66	61	1			13
							73	9									
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2154	3	Y	68	78	1			3
							75	9									
02	2576	X	2204	-0-	-372	-0-	214	1	1933	3	Y	52	37	1			18
							57	9									

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

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
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2403	3	30	9	Y	27	25	1			9
10	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	2188	3	43	9	Y	39	40	1			8
11	2340	N	2137	-0-	-203	-0-	2096	3	41	9	Y	37	35	1			10
12	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2320	3	46	9	Y	42	41	1			11
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2240	3	43	9	Y	39	41	1			9
02	1988	N	1972	-0-	-16	-0-	1929	3	43	9	Y	39	37	1			11

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 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
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	174	1	2687	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
10	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	181	1	2738	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
11	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	176	1	2587	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	188	1	2455	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	181	1	2524	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	2688	X	2483	-0-	-205	-0-	164	1	2304	3	Y	14	14	1			4
							15	9									

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

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-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

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-

DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

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-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

09	3750	X	3015	-0-	-735	-0-	2990	3	25	9	Y	23	23	1			8
10	3999	X	3967	-0-	-32	-0-	3916	3	51	9	Y	46	44	1			10
11	3870	X	3687	-0-	-183	-0-	3639	3	48	9	Y	44	42	1			12
12	3999	X	3757	-0-	-242	-0-	3703	3	54	9	Y	49	48	1			13
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3850	3	53	9	Y	48	50	1			11
02	3584	X	3481	-0-	-103	-0-	3429	3	52	9	Y	47	45	1			13

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	17	1			7
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	700	3	30	9	Y	27	28	1			6
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	571	3	28	9	Y	25	24	1			7
12	434	N	48	-0-	-386	-0-	15	3	33	9	Y	30	29	1			8
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	655	3	32	9	Y	29	30	1			7
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	605	3	29	9	Y	26	26	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	32	1	422	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	29	1	402	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

09	DLQ G-10		39	-0-	39	157	39	2			Y	-0-					-0-
10	194	N	37	-0-	-157	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	252	1	5546	2	N	-0-					20
10	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	279	1	5385	2	N	-0-					20
11	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	270	1	5521	2	N	-0-					20
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	279	1	5730	2	N	-0-					20
01	5673	X	5648	-0-	-25	-0-	279	1	5369	2	N	-0-					20
02	5124	X	NO RPT	-0-	-5124	-0-					N	NO RPT					20

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE 10/14/1945 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 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
09	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	317 15	1 9	6460	2	Y	14	16	1			2
10	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	368 15	1 9	6295	2	Y	14	15	1			1
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	150	1	3267	3	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2634	-0-	-559	-0-	120	1	2514	3	Y	-0-					-0-
*11	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	2675	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	849	-0-	-2406	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	80	-0-	-130	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3306	-0-	306	522	140 136	1 9	3030	3	Y	124	124	0			-0-
10	3100	N	3343	-0-	243	765	149 110	1 9	3084	3	Y	100	100	0			-0-
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	3	4	0			1
12	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6	5	0			2
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	10	7	0			3

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

09	2130	X	1938	-0-	-192	-0-	1938	3			Y	-0-					155
10	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					155
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					103
12	2077	X	30	-0-	-2047	-0-	30	2			Y	-0-					103
01	2077	X	189	-0-	-1888	-0-	189	2			Y	-0-					103
02	2044	X	46	-0-	-1998	-0-	46	2			Y	-0-					103

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

09	5100	X	3005	-0-	-2095	-0-	131	1	2864	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	5084	X	1401	-0-	-3683	-0-	62	1	1336	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1	1	0			-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	1	1	0			-0-
01	4836	X	1270	-0-	-3566	-0-	1264	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	2800	X	2182	-0-	-618	-0-	2169	2	13	9	Y	12	9	0			4

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

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	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-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

09	2370	N	2351	-0-	-19	-0-	103	1	2240	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2449	N	2252	-0-	-197	-0-	104	1	2142	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
01	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	Y	7	5	0			2

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 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
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	11 4	1 9	250	3	Y	4	4	0			-0-
10	465	N	169	-0-	-296	-0-	8 2	1 9	159	3	Y	2	2	0			-0-
*11	270	N	192	-0-	-78	-0-	189	2	3	9	Y	3	4	0			1
12	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	57	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	52	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

MO	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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

MO	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
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-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

MO	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
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	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-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

MO	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
09	2340	X	299	-0-	-2041	-0-	14	1	284	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
10	496	X	227	-0-	-269	-0-	12	1	214	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	X	73	-0-	-257	-0-	70	2	3	9	N	3	2	0			1
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	3	0			-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	3	0			-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	3	3	0			-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

MO	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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

MO	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
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					6
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	772	3	21	9	Y	19					25
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	25	7			-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 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
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
*11	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
*12	3906	X	3168	-0-	-738	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3474	-0-	-432	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3164	3			N	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	964	-0-	-266	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 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
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-

BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 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
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 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
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	14	1	3048	3	N	-0-					-0-
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	14	1	3391	3	N	-0-					-0-
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	14	1	2860	3	N	-0-					-0-
*12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	14	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	14	1	3120	3	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	13	1	2838	3	N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 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
09	4560	X	3500	-0-	-1060	-0-	3488	3	12	9	Y	11	12	1			2
10	4712	X	4458	-0-	-254	-0-	4435	3	23	9	Y	21	21	1			2
11	4560	X	4373	-0-	-187	-0-	4352	3	21	9	Y	19	19	1			2
12	4681	X	4413	-0-	-268	-0-	4373	3	40	9	Y	36	29	1			9
01	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4397	3	36	9	Y	33	37	1			5
02	4088	X	3960	-0-	-128	-0-	3923	3	37	9	Y	34	33	1			6

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 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
09	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	2832	3	22	9	Y	20	20	0			2
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3022	3	19	9	Y	17	17	0			2
11	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2530	3	10	9	Y	9	10	0			1
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	3100	N	3310	-0-	210	210	3302	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	2800	N	3002	-0-	202	412	2994	3	8	9	Y	7	7	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

09	3000	N	3015	-0-	15	354	2970	3	45	9	Y	41	41	1			9
10	3513	X	3159	-0-	-354	-0-	3093	3	66	9	Y	60	63	1			6
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3042	3	66	9	Y	60	59	1			7
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3242	3	125	9	Y	114	93	1			28
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3212	3	121	9	Y	110	120	1			18
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2961	3	118	9	Y	107	106	1			19

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1405	-0-	-1445	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1746	-0-	-1199	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	1566	-0-	-1038	-0-	1566	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

09	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	165	1	4773	3	N	-0-					-0-
10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	193	1	4423	3	N	-0-					-0-
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	187	1	4467	3	N	-0-					-0-
*12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	193	1	4770	3	N	-0-					-0-
01	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	187	1	4826	3	N	-0-					-0-
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	175	1	4330	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	8198	-0-	5198	5198	8198	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	7594	-0-	4494	9692	7594	3			N	-0-					-0-
01	16726	X	7034	-0-	-9692	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	3			N	-0-					-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2080	3	59	9	Y	54	54	0			7
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2131	3	65	9	Y	59	58	0			8
11	2160	N	1839	-0-	-321	-0-	1795	3	44	9	Y	40	45	0			3
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2330	3	40	9	Y	36	36	0			3
01	2201	N	2037	-0-	-164	-0-	2002	3	35	9	Y	32	32	0			3
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1848	3	35	9	Y	32	32	0			3

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

09	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	35	1	2973	3	Y	-0-					-0-
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	45	1	3844	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	50	1	3909	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
12	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	39	1	3421	3	Y	48	39	1			12
							53	9									
01	3906	X	3215	-0-	-691	-0-	50	1	3115	3	Y	45	50	1			7
							50	9									
02	3528	X	2987	-0-	-541	-0-	47	1	2890	3	Y	45	44	1			8
							50	9									

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1654	3	59	9	Y	54	54	0			7
10	1798	N	1696	-0-	-102	-0-	1621	3	75	9	Y	68	66	0			9
11	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	1373	3	52	9	Y	47	52	0			4
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1829	3	45	9	Y	41	42	0			3
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1828	3	45	9	Y	41	40	0			4
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1602	3	41	9	Y	37	37	0			4

WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

09	960	N	816	-0-	-144	-0-	806	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	1023	N	921	-0-	-102	-0-	911	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	822	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1200	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1240	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	3	6	9	Y	5	5	0			1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
01	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	883	3	11	9	Y	10	10	0			1
10	806	N	762	-0-	-44	-0-	748	3	14	9	Y	13	12	0			2
11	840	N	539	-0-	-301	-0-	530	3	9	9	Y	8	9	0			1
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	Y	7	7	0			1
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	7	0			1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2071	-0-	-149	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
*12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 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
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-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 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
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1390	-0-	-206	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1210	3	14	9	Y	13	13	0			2
10	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1211	3	15	9	Y	14	14	0			2
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1029	3	11	9	Y	10	11	0			1
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1290	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1350	3	9	9	Y	8	8	0			1
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	3	9	9	Y	8	8	0			1

CRATON OPERATING LLC 186717
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					199
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-					199
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					199
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					199

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

09	3000	N	3040	-0-	40	388	528	1	2455	3	Y	52	35	1	18	8	50
							57	9									
10	3100	N	2993	-0-	-107	281	392	1	2551	3	Y	45	67	1			28
							50	9									
11	3209	X	2928	-0-	-281	-0-	422	1	2480	3	Y	24	33	1			19
							26	9									
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	442	1	2915	3	Y	65	35	1	10	8	39
							72	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	441	1	2463	3	Y	44	70	1			13
							48	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	515	1	2424	3	Y	85	51	1			47
							94	9									

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	798	1	3389	3	Y	76	3	8			250
							84	9									
10	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	384	1	2757	3	Y	-0-					250
11	3570	X	2733	-0-	-837	-0-	2688	3	45	9	Y	41					291
12	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	69	1	4157	3	Y	50	1	8			340
							55	9									
01	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3626	3	125	9	Y	114	146	1			308
02	3976	X	3844	-0-	-132	-0-	49	1	3645	3	Y	136	140	1			304
							150	9									

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	447	1	1147	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	500	1	1183	3	Y	-0-					27
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	467	1	1108	3	Y	14					41
							15	9									
12	1643	N	1351	-0-	-292	-0-	348	1	1000	3	Y	3					44
							3	9									
01	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	168	1	1325	3	Y	-0-					44
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	430	1	1089	3	Y	-0-					44

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	2	N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					82
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					82
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	N	-0-					82
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					82

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	994	2	10	9	N	9					168
10	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1849	2	15	9	N	14					182
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2275	2	29	9	N	26	180	1			28
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1356	2	15	9	N	14					42
01	1860	N	818	-0-	-1042	-0-	807	2	11	9	N	10					52
02	1820	N	766	-0-	-1054	-0-	766	2			N	-0-					52

DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	66	1			41
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

09	2940	X	2485	-0-	-455	-0-	527	1	1923	2	N	32					99
							35	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	550	1	2518	2	N	38					137
							42	9									
11	3000	N	3038	-0-	38	38	565	1	2438	2	N	32					169
							35	9									
12	3100	N	3233	-0-	133	171	620	1	2594	2	N	17	106	1			80
							19	9									
01	3100	N	3053	-0-	-47	124	620	1	2400	2	N	30					110
							33	9									
02	3066	X	2942	-0-	-124	-0-	560	1	2343	2	N	35					145
							39	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1081	-0-	-449	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1117	-0-	-619	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	941	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	834	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2285	3	19	9	N	17					123
10	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2286	3	31	9	N	28					151
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2282	3	24	9	N	22					173
12	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2280	3	31	9	N	28	171	1			30
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2254	3	36	9	N	33					63
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2024	3	35	9	N	32					95

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

09	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2129	-0-	-931	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2401	-0-	-761	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
*02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

09	120	N	44	-0-	-76	-0-	20	3	24	9	N	22					140
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	20	3	17	9	N	15					155
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	20	3	35	9	N	32					187
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	20	3	33	9	N	30	162	1			55
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	18	3	20	9	N	18					73
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	20	3	35	9	N	32					105

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

09	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2386	3	32	9	N	29					111
10	2418	N	2368	-0-	-50	-0-	2368	3			N	-0-					111
11	2520	N	2373	-0-	-147	-0-	2323	3	50	9	N	45					156
12	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2368	3	28	9	N	25	163	1			18
01	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	2221	3	2	9	N	2					20
*02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2185	3	94	9	N	85	1	8			104

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	465	3	20	9	N	18	163	1			28
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	564	3	25	9	N	23					51
11	600	N	522	-0-	-78	-0-	496	3	26	9	N	24					75
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	569	3	31	9	N	28					103
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	587	3	28	9	N	25					128
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	507	3	14	9	N	13					141

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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
09	1590	X	1581	-0-	-9	-0-	1581	3			N	-0-					69
10	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			N	-0-					69
11	3300	X	2100	-0-	-1200	-0-	2100	3			N	-0-					69
12	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	2923	3			N	-0-					69
01	3410	X	1581	-0-	-1829	-0-	1581	3			N	-0-					69
02	2436	X	2394	-0-	-42	-0-	2394	3			N	-0-					69

ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1946	3	51	9	N	46	186	1			23
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1968	3	44	9	N	40					63
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1902	3	86	9	N	78					141
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2025	3	48	9	N	44					185
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					185
*02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628	3	22	9	N	20	159	1			46

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1419	-0-	-381	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	N	7	168	1			16
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2313	3	32	9	N	29					45
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1947	3	28	9	N	25					70
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2180	3	44	9	N	40					110
01	2046	N	458	-0-	-1588	-0-	452	3	6	9	N	5					115
02	1848	N	1149	-0-	-699	-0-	1130	3	19	9	N	17					132

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 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
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3939	3	33	9	N	30					111
10	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2656	3	37	9	N	34					145
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3925	3	61	9	N	55					200
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3921	3	45	9	N	41	176	1			65
01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3942	3	45	9	N	41					106
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3506	3	63	9	N	57					163

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 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
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2357	-0-	-133	-0-	2357	3			Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2136	-0-	-344	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			Y	-0-					-0-
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3914	-0-	-426	-0-	3914	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2967	-0-	-1373	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
10	5921	X	4973	-0-	-948	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	3			Y	-0-					-0-
12	6386	X	4553	-0-	-1833	-0-	4553	3			Y	-0-					-0-
01	6386	X	2926	-0-	-3460	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-

WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 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
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1740	3	17	9	Y	15					108
10	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	1306	3	34	9	Y	31					139
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1511	3	4	9	Y	4					143
12	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1433	3	19	9	Y	17					160
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	3	17	9	Y	15					175
02	1428	N	1210	-0-	-218	-0-	1200	3	10	9	Y	9					184

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 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
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 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
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	2750	-0-	-443	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	1845	-0-	-1245	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 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
09	DLQ G-10		145	-0-	145	618	145	2			Y	-0-					41
10	758	N	140	-0-	-618	-0-	140	2			Y	-0-					41
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					41
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					41
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					41
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2023 - WELL PLUGGED 06/21/23

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					13
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	3					16
							3	9									
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	N	3					19
							3	9									
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	1					20
							1	9									
01	310	N	172	-0-	-138	-0-	9	1	163	2	N	-0-					20
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	9	1	259	2	N	8					28
							9	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

09	1170	N	444	-0-	-726	-0-	411	1	33	9	Y	30	30	1			8
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	461	1	824	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	471	1	640	2	Y	31	26	1			15
							34	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	494	1	785	2	Y	33	34	1			14
							36	9									
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	506	1	924	2	Y	30	35	1			9
							33	9									
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	428	1	773	2	Y	30	28	1			11
							33	9									

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

09	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	826	1	4782	2	N	-0-					-0-
10	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	880	1	5089	2	N	-0-					-0-
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	905	1	5323	2	N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	954	1	5347	2	N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	913	1	5037	2	N	-0-					-0-
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	819	1	4738	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

09	4080	X	4024	-0-	-56	-0-	450	1	3549	2	Y	23	18	1			8
							25	9									
10	4216	X	4150	-0-	-66	-0-	465	1	3661	2	Y	22	27	1			3
							24	9									
11	4080	X	3938	-0-	-142	-0-	450	1	3465	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
12	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	437	1	3426	2	Y	22	18	1			9
							24	9									
01	4154	X	3635	-0-	-519	-0-	451	1	3158	2	Y	24	27	1			6
							26	9									
02	3752	X	3526	-0-	-226	-0-	420	1	3081	2	Y	23	28	1			1
							25	9									

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

09	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	428	1	5179	2	Y	-0-					-0-
10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	441	1	5022	2	Y	-0-					-0-
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	426	1	5313	2	Y	-0-					-0-
12	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	441	1	5565	2	Y	-0-					-0-
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	441	1	5465	2	Y	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	398	1	4963	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	961	2	6	9	Y	5	4	1			1
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

09	1860	X	53	-0-	-1807	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	X	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	60	X	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	X	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

09	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7197	2	59	9	Y	54	67	1			31
10	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7750	2	68	9	Y	62	66	1			27
11	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7368	2	84	9	Y	76	89	1			14
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7573	2	121	9	Y	110	97	1			27
01	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7629	2	171	9	Y	155	111	1			71
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6405	2	152	9	Y	138	126	1			83

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 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
09	10980	X	10929	-0-	-51	-0-	1020	1	9888	2	Y	19	21	1			15
							21	9									
10	11346	X	11109	-0-	-237	-0-	1054	1	10024	2	Y	28	21	1			22
							31	9									
11	10860	X	10725	-0-	-135	-0-	1020	1	9680	2	Y	23	23	1			22
							25	9									
12	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	1054	1	9745	2	Y	29	44	1			7
							32	9									
01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1054	1	10083	2	Y	27	19	1			15
							30	9									
02	9744	X	9467	-0-	-277	-0-	952	1	8483	2	Y	29	21	1			23
							32	9									

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4051	2	50	9	Y	45	45	1			45
10	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3966	2	76	9	Y	69	112	1			2
11	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3697	2	95	9	Y	86	68	1			20
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3788	2	94	9	Y	85	75	1			30
01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	2969	2	133	9	Y	121	87	1			64
02	3164	X	1956	-0-	-1208	-0-	1835	2	121	9	Y	110	96	1			78

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	367	1	2677	2	Y	48					121
							53	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	370	1	2642	2	Y	28					149
							31	9									
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	376	1	2741	2	Y	53					202
							58	9									
12	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	375	1	2823	2	Y	94	152	1			144
							103	9									
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	380	1	2904	2	Y	20					164
							22	9									
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	348	1	2557	2	Y	-0-					164

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 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
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5876	-0-	-124	-0-	450	1	5329	2	Y	88	82	1			80
							97	9									
10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	465	1	5714	2	Y	105	85	1			100
							116	9									
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	450	1	5531	2	Y	109	84	1			125
							120	9									
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	465	1	5665	2	Y	124	175	1			74
							136	9									
01	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	465	1	5697	2	Y	136	85	1			125
							150	9									
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	420	1	5125	2	Y	134	186	1			73
							147	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 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
09	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	750	1	3149	2	Y	29					34
							32	9									
10	4216	X	3737	-0-	-479	-0-	775	1	2914	2	Y	44	47	1			31
							48	9									
11	4080	X	3418	-0-	-662	-0-	750	1	2646	2	Y	20					51
							22	9									
12	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	775	1	2532	2	Y	44	75	1			20
							48	9									
01	4092	X	3127	-0-	-965	-0-	775	1	2320	2	Y	29					49
							32	9									
02	3668	X	2451	-0-	-1217	-0-	544	1	1888	2	Y	17					66
							19	9									

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

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-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	632	-0-	-453	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	798	-0-	-252	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	679	-0-	-406	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

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-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	450	1	3273	2	Y	5					7
							6	9									
10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	463	1	3308	2	Y	4					11
							4	9									
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	450	1	3136	2	Y	5	14	1			2
							6	9									
12	3720	X	3625	-0-	-95	-0-	465	1	3153	2	Y	6					8
							7	9									
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	450	1	3420	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	419	1	2947	2	Y	13	19	1			1
							14	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 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
09	3480	X	939	-0-	-2541	-0-	40	1	885	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	290	1	4195	2	Y	16	11	1			7
							18	9									
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	300	1	4275	2	Y	70	62	1			15
							77	9									
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	310	1	4253	2	Y	71	81	1			5
							78	9									
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	310	1	4148	2	Y	78	68	1			15
							86	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	280	1	3687	2	Y	63	66	1			12
							69	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

09	540	N	524	-0-	-16	-0-	512	2	12	9	Y	11	12	1			3
10	279	N	166	-0-	-113	-0-	158	2	8	9	Y	7	6	1			4
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	594	2	14	9	Y	13	8	1			9
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			8
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	Y	20	20	1			8
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	622	2	19	9	Y	17	20	1			5

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

09	2130	N	1670	-0-	-460	-0-	300	1	1369	2	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
10	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	310	1	1412	2	Y	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	300	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	310	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	310	1	1755	2	Y	-0-					-0-
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	249	1	1397	2	Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6016 - 8130

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2021

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

09	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	450	1	2128	2	Y	184	143	1			62
							202	9									
10	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	465	1	2193	2	Y	185	219	1			28
							204	9									
11	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	450	1	2046	2	Y	168	152	1			44
							185	9									
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	Y	185	153	1			76
							204	9									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	458	1	2041	2	Y	197	222	1			51
							217	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	420	1	1867	2	Y	183	227	1			7
							201	9									

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

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-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 5856 - 5868

09	3450	X	2854	-0-	-596	-0-	2847	2	7	9	N	6	6	1			2
10	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	3256	2	8	9	N	7	6	1			3
11	3390	X	3087	-0-	-303	-0-	3080	2	7	9	N	6	6	1			3
12	3379	X	3158	-0-	-221	-0-	3150	2	8	9	N	7	6	1			4
01	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	3229	2	7	9	N	6	6	1			4
02	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	2854	2	8	9	N	7	6	1			5

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 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
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6362	2	3	9	N	3	2	1			1
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6363	2	6	9	N	5	5	1			1
01	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6208	2	6	9	N	5	5	1			1
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5473	2	6	9	N	5	4	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 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
09	900	N	435	-0-	-465	-0-	105	1	327	2	N	3	8	1			-0-
							3	9									
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	407	2	23	9	N	21	16	1			5
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	362	2	23	9	N	21	17	1			9
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	344	2	22	9	N	20	17	1			12
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20	17	1			15
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	340	2	26	9	N	24	37	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4245	-0-	-225	-0-	4233	2	12	9	N	11	10	1			2
10	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4483	2	10	9	N	9	9	1			2
11	4440	X	4237	-0-	-203	-0-	4226	2	11	9	N	10	10	1			2
12	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4353	2	12	9	N	11	12	1			1
01	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	4273	2	12	9	N	11	10	1			2
02	4060	X	3767	-0-	-293	-0-	3756	2	11	9	N	10	10	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 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
09	7740	X	7011	-0-	-729	-0-	6971	2	40	9	N	36	24	1			15
10	7626	X	7082	-0-	-544	-0-	7038	2	44	9	N	40	47	1			8
11	7350	X	6746	-0-	-604	-0-	6695	2	51	9	N	46	48	1			6
12	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6895	2	55	9	N	50	46	1			10
01	7440	X	6949	-0-	-491	-0-	6898	2	51	9	N	46	48	1			8
02	6552	X	6233	-0-	-319	-0-	6192	2	41	9	N	37	36	1			9

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3613	-0-	-347	-0-	3609	2	4	9	N	4	3	1			1
10	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	3814	2	3	9	N	3	3	1			1
11	3870	X	3574	-0-	-296	-0-	3571	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3999	X	3663	-0-	-336	-0-	3660	2	3	9	N	3	4	1			-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3594	2	4	9	N	4	3	1			1
02	3444	X	3164	-0-	-280	-0-	3162	2	2	9	N	2	3	1			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 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
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 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
09	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3576	2	8	9	N	7	7	1			1
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3785	2	7	9	N	6	6	1			1
11	3870	X	3578	-0-	-292	-0-	3569	2	9	9	N	8	7	1			2
12	3999	X	3702	-0-	-297	-0-	3693	2	9	9	N	8	9	1			1
01	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	3610	2	9	9	N	8	7	1			2
02	3416	X	3181	-0-	-235	-0-	3174	2	7	9	N	6	7	1			1

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 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
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 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
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	450	1	506	2	N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	465	1	524	2	N	-0-					-0-
11	960	N	952	-0-	-8	-0-	450	1	502	2	N	-0-					-0-
12	992	N	989	-0-	-3	-0-	465	1	524	2	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	435	1	537	2	N	-0-					-0-
02	896	N	872	-0-	-24	-0-	872	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 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
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2894	2	14	9	N	13	12	1			2
10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2892	2	12	9	N	11	11	1			2
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	2	15	9	N	14	13	1			3
12	3007	X	2763	-0-	-244	-0-	2748	2	15	9	N	14	16	1			1
01	3007	X	2660	-0-	-347	-0-	2643	2	17	9	N	15	13	1			3
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					3

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 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	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-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	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
09	570	N	539	-0-		-31	-0-	539	2			N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-		-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-		-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-		-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	532	N	12	-0-		-520	-0-	12	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	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
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	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
09	301	N	301	-0-		-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-		-33	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-		-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	310	N	173	-0-		-137	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-		-50	-0-	146	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	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
09	469	N	469	-0-		-0-	-0-	360	1	109	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-		-0-	-0-	372	1	74	2	N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-		-0-	-0-	360	1	95	2	N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-		-0-	-0-	372	1	167	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-		-0-	-0-	372	1	198	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-		-0-	-0-	336	1	197	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 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
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 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
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 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
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 293775 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6080 - 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
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					28
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	N	1					29
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					29
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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
09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5151	-0-	-421	-0-	5151	3			N	-0-					-0-

CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2297	-0-	-43	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1401	-0-	-986	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1481	-0-	-479	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 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
09	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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
09	1770	N	1531	-0-	-239	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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
09	1950	X	1851	-0-	-99	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 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
09	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 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
09	1590	X	835	-0-	-755	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	1232	-0-	-969	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	1001	-0-	-1129	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	977	-0-	-418	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	718	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 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
09	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 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
09	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	899	N	691	-0-	-208	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 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
09	2100	N	1730	-0-	-370	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1686	-0-	-422	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	279	-0-	-261	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

09	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
11	870	N	659	-0-	-211	-0-	659	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1280	-0-	-487	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	447	-0-	-576	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	582	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

09	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1800	N	1815	-0-	15	15	1815	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1524	-0-	1524	1539	1524	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		1279	-0-	1279	2818	1279	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		1032	-0-	1032	3850	1032	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

09	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	69	-0-	-1281	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	483	-0-	-1625	-0-	483	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	392	-0-	-1716	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	34	-0-	-1870	-0-	34	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		153	-0-	153	230	153	3			Y	-0-					1
10	250	N	20	-0-	-230	-0-	20	3			Y	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					1
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					1
*01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

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-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

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-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

09	2610	X	1076	-0-	-1534	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
10	2697	X	934	-0-	-1763	-0-	934	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	890	-0-	-1000	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	856	-0-	-415	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	1805	-0-	-1195	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 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
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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

09	13242	X	3734	-0-	-9508	-0-	3668	2	66	9	Y	60					312
10	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3530	2	68	9	Y	62					374
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3990	2	66	9	Y	60	185	1			249
12	4123	X	3134	-0-	-989	-0-	3087	2	47	9	Y	43					292
01	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	2940	2	19	9	Y	17	189	1			120
02	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					120

GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3622	2	105	9	N	95	161	1			80
10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					80
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3661	2	63	9	N	57					137
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3168	2	51	9	N	46	164	1			19
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3106	2	89	9	N	81					100
02	2212	X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT					100

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5748 - 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	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	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-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

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-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

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-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

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-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 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
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4459	3	134	9	Y	122	110	1			42
10	4712	X	4698	-0-	-14	-0-	4510	3	188	9	Y	171	177	1			36
11	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	4399	3	185	9	Y	168	158	1			46
12	4774	X	4745	-0-	-29	-0-	4543	3	202	9	Y	184	182	1			48
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4184	3	180	9	Y	164	174	1			38
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4097	3	190	9	Y	173	163	1			48

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	800	3	Y	533	523	1			129
							586	9									
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	3	Y	666	650	1			145
							733	9									
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	117	1	1380	3	Y	664	624	1			185
							730	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	123	1	1455	3	Y	696	757	1			124
							766	9									
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	3	Y	638	644	1			118
							702	9									
02	1960	N	1941	-0-	-19	-0-	105	1	1183	3	Y	594	503	1			209
							653	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 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
09	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	75	1	1640	3	Y	67	64	1			39
							74	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2111	3	Y	96	124	1			11
							106	9									
11	2220	N	1956	-0-	-264	-0-	87	1	1760	3	Y	99	98	1			12
							109	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	111	102	1			21
							122	9									
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	3	Y	115	131	1			5
							127	9									
02	1820	N	1192	-0-	-628	-0-	56	1	1038	3	Y	89	63	1			31
							98	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 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
09	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	448	1	1553	3	Y	103	101	1			25
							113	9									
10	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	470	1	1724	3	Y	129	126	1			28
							142	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	456	1	1569	3	Y	129	121	1			36
							142	9									
12	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	456	1	1450	3	Y	134	146	1			24
							147	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	504	1	1733	3	Y	123	124	1			23
							135	9									
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	450	1	1650	3	Y	114	97	1			40
							125	9									

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

09	2640	N	2482	-0-	-158	-0-	2289	3	193	9	Y	175	157	1			60
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2666	3	268	9	Y	244	252	1			52
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2507	3	261	9	Y	237	224	1			65
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2563	3	289	9	Y	263	259	1			69
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2711	3	283	9	Y	257	266	1			60
02	2576	N	2537	-0-	-39	-0-	2266	3	271	9	Y	246	238	1			68

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	122	1	2468	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
10	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	139	1	2368	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	3000	N	3066	-0-	66	66	3051	2	15	9	Y	14	12	0			3
12	2478	N	2412	-0-	-66	-0-	2393	2	19	9	Y	17	18	0			2
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2630	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	2156	X	1275	-0-	-881	-0-	1266	2	9	9	Y	8	9	0			1

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 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
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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 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-	-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-

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 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
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-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 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
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	105	1	2275	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	102	1	2128	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2325	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2	2	0			1
01	1891	N	1633	-0-	-258	-0-	1631	2	2	9	Y	2	2	0			1
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1517	2	2	9	Y	2	2	0			1

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	492	-0-	-190	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	233	-0-	-367	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4903	-0-	1803	1803	4901	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	2071	N	268	-0-	-1803	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 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
09	3000	N	3672	-0-	672	1532	172	1	3500	2	Y	-0-					-0-
10	5389	X	3857	-0-	-1532	-0-	213	1	3644	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	49	-0-	-1295	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 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
09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	150	1	3051	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
10	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	152	1	2608	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	1320	X	642	-0-	-678	-0-	629	2	13	9	Y	12	11	0			3
12	3348	X	2223	-0-	-1125	-0-	2183	2	40	9	Y	36	34	0			5
01	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	2099	2	36	9	Y	33	33	0			5
02	3024	X	683	-0-	-2341	-0-	672	2	11	9	Y	10	13	0			2

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		1126	-0-	1126	1126	1126	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		665	-0-	665	1791	665	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	2026					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

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
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-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

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
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-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

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
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.		-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-

HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

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
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
*11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
01	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 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
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-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 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
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-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
BIRD G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293333 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9992 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
09	0 N	-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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2013	-0-	2013	9050	1991	3	22	9	Y	20	165	1			20
10	3000	N	2352	-0-	-648	8402	2316	3	36	9	Y	33					53
11	3000	N	2069	-0-	-931	7471	2035	3	34	9	Y	31	49	1			35
12	3100	N	2656	-0-	-444	7027	2603	3	53	9	Y	48					83
01	3100	N	2477	-0-	-623	6404	2441	3	36	9	Y	33					116
*02	2800	N	2348	-0-	-452	5952	2300	3	48	9	Y	44					160

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

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
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

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
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	2		Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

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
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		Y	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		Y	-0-			-0-
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-			-0-
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

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
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

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.		-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

09	687	N 687	-0-	-0-	-0-	83	1	604	2	N	-0-						1
10	708	N 708	-0-	-0-	-0-	87	1	621	2	N	-0-						1
11	580	N 580	-0-	-0-	-0-	70	1	510	2	N	-0-						1
12	769	N 769	-0-	-0-	-0-	90	1	679	2	N	-0-	1	1				-0-
01	715	N 715	-0-	-0-	-0-	83	1	632	2	N	-0-						-0-
02	605	N 605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	N	-0-						-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 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
09	1260	N	1023	-0-	-237	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 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
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.	-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-

JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

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.	-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-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

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-

CR2 ENERGY LLC 101608
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290630 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 5218 - 5225

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
STALLION INFRASTRUCTURE SERVICES 101833
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 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
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	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5094 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 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
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					28
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					28
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					28
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					28
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	3			Y	-0-					28

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5133 - 5153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5524 - 5544

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

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-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

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-

SMITH, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 293013 COMPL. DATE 01/16/1956 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6329 - 6393

09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	100	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
01	102	14B2 EXT	102	-0-	102	202	102	3			N	-0-					-0-
02	92	14B2 EXT	92	-0-	92	294	92	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 12 RRCID -> 292769 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6114 - 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
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 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
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1595	3	30	9	N	27	172	1			35
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1697	3	34	9	N	31					66
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1295	3	33	9	N	30					96
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1504	3	11	9	N	10					106
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					106
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					106

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 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
09	3452		3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
10	3348		3144	-0-	-204	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
11	3240		2789	-0-	-451	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	3348		2467	-0-	-881	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
01	3348		2401	-0-	-947	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
02	3024		1778	-0-	-1246	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 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
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	117	1	1443	3	Y	-0-					-0-
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	193	1	2323	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4226	-0-	1226	1226	329	1	3897	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3386	-0-	286	1512	264	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	4775	-0-	1675	3187	417	1	4358	3	Y	-0-					-0-
02	4402	X	1215	-0-	-3187	-0-	99	1	1116	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 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
09	7200	X	6518	-0-	-682	-0-	775 150	1 9	5593	3	Y	136	133	1			33
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	877 187	1 9	6533	3	Y	170	166	1			37
11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	889 186	1 9	6689	3	Y	169	159	1			47
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	924 196	1 9	6972	3	Y	178	193	1			32
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	986 178	1 9	6765	3	Y	162	164	1			30
02	7252	X	7003	-0-	-249	-0-	836 166	1 9	6001	3	Y	151	128	1			53

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

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
09	600	N	440	-0-	-160	-0-	33	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	227	-0-	-393	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	158	-0-	-502	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	129	-0-	-336	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	91	89	1			22
							100	9									
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	1	77	3	Y	63	71	1			14
							69	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	128	3	Y	97	84	1			27
							107	9									
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	8	1	99	3	Y	83	95	1			15
							91	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	75	76	1			14
							83	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	109	85	1			38
							120	9									

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	186	1	2232	3	Y	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	181	1	2138	3	Y	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	166	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2107	-0-	-49	-0-	172	1	1935	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	161	3	36	9	Y	33	31	1			8
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			Y	-0-	8	1			-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	45					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

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
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.	-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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

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
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-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

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
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	26371				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

09	1830	N	1340	-0-	-490	-0-	101	1	1239	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	985	-0-	-596	-0-	76	1	909	3	Y	-0-			-0-
11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	56	1	667	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	959	-0-	-436	-0-	75	1	884	3	Y	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	Y	-0-			-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	67	1	753	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
10	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-			-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CR2 ENERGY LLC 101608
PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

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-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	92	1	1990	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	98	1	2012	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*11	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	1862	2	19	9	Y	17	16	0			3
12	2170	N	1907	-0-	-263	-0-	1892	2	15	9	Y	14	12	0			5
01	2108	N	1666	-0-	-442	-0-	1648	2	18	9	Y	16	17	0			4
02	1764	N	875	-0-	-889	-0-	862	2	13	9	Y	12	12	0			4

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 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
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	68	1	1162	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1199	-0-	-421	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	963	-0-	-370	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 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
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	80	99	1			12
							88	9									
10	1426	X	785	-0-	-641	-0-	41	1	710	2	Y	31	41	1			2
							34	9									
11	2760	X	1055	-0-	-1705	-0-	986	2	69	9	Y	63	50	0			15
12	2852	X	738	-0-	-2114	-0-	664	2	74	9	Y	67	73	0			9
01	2852	X	703	-0-	-2149	-0-	637	2	66	9	Y	60	60	0			9
02	1876	X	639	-0-	-1237	-0-	596	2	43	9	Y	39	42	0			6

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	82	89	1			12
							90	9									
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	79	85	1			6
							87	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	450	2	94	9	Y	85	71	0			20
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	399	2	123	9	Y	112	117	0			15
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	379	2	108	9	Y	98	99	0			14
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	381	2	107	9	Y	97	96	0			15

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 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
09	SWR 10	456	-0-	456	96986	21	1	433	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
10	SWR 10	469	-0-	469	97455	26	1	441	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	97455					N	-0-					-0-
12	SWR 10	75	-0-	75	97530	75	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	416	-0-	416	97946	414	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	SWR 10	369	-0-	369	98315	368	2	1	9	N	1	1	0			-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 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
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1790	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1365	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	3100	N	7602	-0-	4502	4502	7519	2	83	9	Y	75	65	0			10
01	3100	N	2869	-0-	-231	4271	2840	2	29	9	Y	26	32	0			4
02	2800	N	2055	-0-	-745	3526	2035	2	20	9	Y	18	19	0			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 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
09	14B2 EXT		3689	-0-	3689	51871	172 12	1 9	3505	2	Y	11	12	1			2
10	14B2 EXT		3875	-0-	3875	55746	214 12	1 9	3649	2	Y	11	12	1			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	55746					Y	-0-	1	0			-0-
12	55746	X	-0-	-0-	-55746	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	215	1	4384	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	234	1	4025	2	Y	-0-					-0-
11	4890	X	4572	-0-	-318	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
12	5053	X	4808	-0-	-245	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4100	-0-	-953	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	2903	-0-	-1381	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 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
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5698 - 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	5	6	1			1
							6	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	260	1	5301	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	253	1	4316	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5810	2	11	9	Y	10	8	0			2
12	5983	X	5821	-0-	-162	-0-	5806	2	15	9	Y	14	14	0			2
01	5983	X	4514	-0-	-1469	-0-	4504	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	5432	X	3620	-0-	-1812	-0-	3611	2	9	9	Y	8	8	0			1

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

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	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-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 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
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	930	N	181	-0-	-749	-0-	181	3			Y	-0-	1	1			-0-
*11	900	N	77	-0-	-823	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	386	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	2	6	9	Y	5	4	0			1
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	374	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	337	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	336	2	4	9	Y	4	4	0			1

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		259	-0-	259	337	259	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		269	-0-	269	606	269	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		252	-0-	252	858	252	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

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	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-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

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-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

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	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-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 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
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	122	1	2638	3	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	3	Y	62	62	0			-0-
							68	9									
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2646	2	94	9	Y	85	72	0			15
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3010	2	83	9	Y	75	65	0			25
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2695	2	99	9	Y	90	93	0			22
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2543	2	113	9	Y	103	90	0			35

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	27	1	547	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	670	2	39	9	Y	35	31	0			6
12	806	N	540	-0-	-266	-0-	517	2	23	9	Y	21	20	0			7
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	571	2	35	9	Y	32	31	0			8
02	672	N	547	-0-	-125	-0-	511	2	36	9	Y	33	30	0			11

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 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
09	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 297854 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 6662 - 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
09	300	X	31	-0-	-269	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	300	X	188	-0-	-112	-0-	79	2	109	9	N	99	99	1			-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	71	2	109	9	N	99					99
*01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					99
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	2			N	-0-					99

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10					20
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					21
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					21
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					25
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4					29

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10					33
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1573	2	30	9	N	27	4	8			56
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					56
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	2			N	-0-					56
01	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					56
*02	1428	N	946	-0-	-482	-0-	934	2	12	9	N	11					67

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 290960 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7086 - 7092

09		14B2 EXT	19	-0-	19	530	19	2			N	-0-					102
10		14B2 EXT	17	-0-	17	547	17	2			N	-0-					102
11		14B2 EXT	6	-0-	6	553	6	2			N	-0-					102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	553					N	-0-					102
01		14B2 EXT	25	-0-	25	578	25	2			N	-0-					102
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	578					N	-0-					102

WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 291033 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 6842 - 6850

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					102
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					102
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 291069 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 6721 - 6729

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292256 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 6804 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					53
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	76	2	64	9	N	58					111
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	140	2	37	9	N	34					145
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					145
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					145
*02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					145

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 292257 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6615 - 6627

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 292282 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6724 - 6848

09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					72
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					72
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	35	2	19	9	N	17					89
12	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					89
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					89
*02	56	N	41	-0-	-15	-0-	31	2	10	9	N	9					98

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 292288 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 7020 - 7028

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					58
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					58
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292331 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6906 - 6914

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
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

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 292412 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6870 - 6880

09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	1					2
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 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
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 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
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-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

09	2280 N	2087	-0-	-193	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
11	2370 N	1983	-0-	-387	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

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-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2029	3	23	9	Y	21	25	0			9
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1824	3	30	9	Y	27	26	0			10
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1834	3	30	9	Y	27	26	0			11
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2010	3	32	9	Y	29	26	0			14
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1991	3	39	9	Y	35	39	0			10
02	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	1619	3	22	9	Y	20	19	0			11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 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
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 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
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

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-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

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-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

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-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

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-

WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	4467	-0-	-993	-0-	4464	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	5642	X	3233	-0-	-2409	-0-	3216	3	17	9	Y	15	14	1			2
11	5460	X	3756	-0-	-1704	-0-	3741	3	15	9	Y	14	14	1			2
12	4619	X	4072	-0-	-547	-0-	4037	3	35	9	Y	32	26	1			8
01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	3933	3	37	9	Y	34	37	1			5
02	4172	X	3768	-0-	-404	-0-	3731	3	37	9	Y	34	33	1			6

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1976	-0-	-1024	2495	1965	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	3100	N	2014	-0-	-1086	1409	2000	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	3000	N	1818	-0-	-1182	227	1806	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	2020	N	1793	-0-	-227	-0-	1770	3	23	9	Y	21	17	1			5
01	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1709	3	22	9	Y	20	22	1			3
02	1708	N	1570	-0-	-138	-0-	1547	3	23	9	Y	21	20	1			4

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 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
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-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2191	-0-	-329	-0-	2184	3	7	9	Y	6	8	0			2
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2463	-0-	-113	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2066	3	15	9	Y	14	12	1			3
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2053	3	97	9	Y	88	82	1			9
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2095	3	97	9	Y	88	86	1			11
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1988	3	178	9	Y	162	133	1			40
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1436	3	121	9	Y	110	128	1			22
02	2044	X	1889	-0-	-155	-0-	1740	3	149	9	Y	135	133	1			24

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 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
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-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 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
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-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	1857	-0-	-933	-0-	1836	3	21	9	Y	19	15	1			4
10	2728	X	1829	-0-	-899	-0-	1795	3	34	9	Y	31	32	1			3
11	2610	X	1749	-0-	-861	-0-	1747	3	2	9	Y	2	5	1			-0-
12	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1642	-0-	-404	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

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.		-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-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

09	9810	X	9443	-0-	-367	-0-	1450	1	7923	3	Y	64	126	1			58
							70	9									
10	9982	X	9645	-0-	-337	-0-	1724	1	7889	3	Y	29					87
							32	9									
11	9660	X	9273	-0-	-387	-0-	1712	1	7477	3	Y	76					163
							84	9									
12	9982	X	9375	-0-	-607	-0-	1702	1	7599	3	Y	67	140	1			90
							74	9									
01	9765	X	9173	-0-	-592	-0-	1674	1	7453	3	Y	42					132
							46	9									
02	8820	X	8279	-0-	-541	-0-	1682	1	6525	3	Y	65	160	1			37
							72	9									

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	393	1	1892	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	1824	-0-	-656	-0-	362	1	1462	3	Y	-0-					-0-
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	450	1	1849	3	Y	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	463	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	505	1	1994	3	Y	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	523	1	1724	3	Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 293622 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7169 - 7176

09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 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
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	N	-0-					-0-
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	91	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	78	1	1265	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	79	1	1277	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	64	1	1027	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6293 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6150 - 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
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1667	2	N	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	122	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	78	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	136	1	1691	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	71	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	80	1	1199	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 6144 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	955	-0-	-365	-0-	59	1	896	2	N	-0-					-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	952	-0-	-548	-0-	62	1	890	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	84	1	1261	2	N	-0-					-0-
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	28	1	423	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 292815 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6111 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	N	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	87	1	1310	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 293552 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6298 - 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
09	2670	X	2425	-0-	-245	-0-	150	1	2275	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2057	-0-	-702	-0-	126	1	1931	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2310	-0-	-360	-0-	135	1	2175	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2336	-0-	-423	-0-	156	1	2180	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1744	-0-	-524	-0-	102	1	1642	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 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
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	729	3	72	9	N	65					95
10	1147	N	920	-0-	-227	-0-	864	3	56	9	N	51					146
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1023	3	112	9	N	102					248
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	763	3	2	9	N	2	169	1			81
01	930	N	424	-0-	-506	-0-	336	3	88	9	N	80					161
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	64	3			N	-0-					161

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					63
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					63
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-	63	1			-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					147
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	3	12	9	N	11					158
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1484	3	17	9	N	15	156	1			17
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1331	3	7	9	N	6					23
01	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1279	3	58	9	N	53					76
02	1260	N	991	-0-	-269	-0-	957	3	34	9	N	31					107

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6280 - 6285

09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	201	1	2596	2	N	-0-					-0-
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					327

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

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-

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

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-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

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-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

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
09	T. A.		1089	-0-		1089	1907	50	1	998	2	Y	37	35	1			7
								41	9									
10	T. A.		769	-0-		769	2676	37	1	702	2	Y	27	30	1			4
								30	9									
11	T. A.		688	-0-		688	3364	32	1	627	2	Y	26	26	1			4
								29	9									
12	T. A.		557	-0-		557	3921	27	1	502	2	Y	25	26	1			3
								28	9									
01	T. A.		581	-0-		581	4502	28	1	522	2	Y	28	28	1			3
								31	9									
02	4888	X	386	-0-		-4502	-0-	20	1	366	2	Y	-0-	3	1			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

09	371	N	371	-0-		-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-		-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-		-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-		-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-		-0-	-0-	48	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-		-0-	-0-	29	1	525	2	Y	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

09	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					47
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	38	1			9
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	9	1			-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	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	870	2	20	9	N	18	1	8			56
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	961	2	28	9	N	25	29	1			52
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	861	2	36	9	N	33	38	1			47
12	930	N	788	-0-	-142	-0-	753	2	35	9	N	32	37	1			42
01	992	N	257	-0-	-735	-0-	255	2	2	9	N	2	38	1			6
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	677	2	8	9	N	7					13

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291178 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 6926 - 6938

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					72
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					72
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					72
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					72
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					72
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					72

BILL POWERS A WELL #: 3 RRCID -> 292383 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 6828 - 6837

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-

BILL POWERS A WELL #: 8BP RRCID -> 292384 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6718 - 6728

09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					35
10	496	N	15	-0-	-481	-0-	15	2			N	-0-					35
11	480	N	5	-0-	-475	-0-	5	2			N	-0-					35
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					35
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					35
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					35

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 292408 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6694 - 6753

09	7050	X	5543	-0-	-1507	-0-	5522	2	21	9	N	19	3	8			215
10	6789	X	4487	-0-	-2302	-0-	4453	2	34	9	N	31	152	1			94
11	6570	X	5068	-0-	-1502	-0-	5034	2	34	9	N	31					125
12	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5469	2	88	9	N	80	93	1			112
01	5983	X	4769	-0-	-1214	-0-	4730	2	39	9	N	35					147
02	5180	X	4344	-0-	-836	-0-	4313	2	31	9	N	28					175

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
REED ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292474 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6666 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5124	2	124	9	N	113	169	1	3	8	165
10	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5310	2	133	9	N	121	172	1			114
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3650	2	69	9	N	63					177
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4734	2	79	9	N	72	84	1			165
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3859	2	77	9	N	70					235
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4308	2	111	9	N	101					336

REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292576 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6790 - 6838

09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1439	2	180	9	N	164	341	1			100
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1777	2	239	9	N	217	175	1			142
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1030	2	118	9	N	107					249
12	465	N	168	-0-	-297	-0-	89	2	79	9	N	72					321
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	617	2	22	9	N	20					341
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	534	2	10	9	N	9	163	1			187

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	570	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	570	1	2648	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3127	-0-	-83	-0-	568	1	2559	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3313	-0-	-4	-0-	589	1	2724	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3275	-0-	-42	-0-	589	1	2686	2	Y	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	532	1	2554	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	101	-0-	-151	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	24	24	1			6
10	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	328	1	4469	2	Y	21	20	1			7
							23	9									
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	2	Y	25	20	1			12
							28	9									
12	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	383	1	6126	2	Y	25	26	1			11
							28	9									
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	306	1	4774	2	Y	23	27	1			7
							25	9									
02	4340	X	1989	-0-	-2351	-0-	120	1	1846	2	Y	21	20	1			8
							23	9									

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

09	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	48	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	340	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

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-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

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-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

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-

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

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
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-

FENDER, H. R. WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

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
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	12	13	1			3
10	3100	N	4094	-0-	994	994	260 13	1 9	3821	2	Y	12	11	1			4
11	3000	N	3078	-0-	78	1072	236 17	1 9	2825	2	Y	15	12	1			7
12	3100	N	4536	-0-	1436	2508	266 15	1 9	4255	2	Y	14	15	1			6
01	3100	N	4515	-0-	1415	3923	271 14	1 9	4230	2	Y	13	15	1			4
02	8352	X	4429	-0-	-3923	-0-	268 14	1 9	4147	2	Y	13	12	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

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
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	75	2	1 9		Y	1	1	1			1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4 9		Y	4	5	1			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	39	2	3 9		Y	3	3	1			-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	2	1 9		Y	1	1	1			-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

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
09	1500	X	1482	-0-	-18	-0-	1472	2	10 9		Y	9	6	1			4
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10 9		Y	9	11	1			2
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1531	2	12 9		Y	11	12	1			1
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1604	2	14 9		Y	13	11	1			3
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12 9		Y	11	12	1			2
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1427	2	13 9		Y	12	9	1			5

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

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
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

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
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-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

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
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	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-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

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
09	360	X	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

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
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

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
09	1590	N	1409	-0-	-181	-0-	300	1	1100	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
10	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	310	1	1196	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	300	1	1118	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	310	1	1149	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	306	1	1173	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	280	1	1026	2	Y	7	11	1			-0-
							8	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					1
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					4
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3					7

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

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
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	630	X	304	-0-	-326	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	644	-0-	-7	-0-	38	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	651	X	502	-0-	-149	-0-	30	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	23	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 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
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-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6035 - 6045

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
09	7920 X	6548	-0-	-1372	-0-	6372	2	176	9	N	160	147	1			26
10	8184 X	6016	-0-	-2168	-0-	5878	2	138	9	N	125	134	1			17
11	7920 X	5933	-0-	-1987	-0-	5754	2	179	9	N	163	145	1			35
12	6758 X	5942	-0-	-816	-0-	5759	2	183	9	N	166	189	1			12
01	6758 X	5658	-0-	-1100	-0-	5489	2	169	9	N	154	139	1			27
02	6104 X	4888	-0-	-1216	-0-	4764	2	124	9	N	113	118	1			22

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

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
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.	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 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
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-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	239	2	443	9	N	403	382	1			92
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	230	2	365	9	N	332	365	1			59
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	206	2	364	9	N	331	374	1			16
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	128	2	358	9	N	325	282	1			59
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	192	2	508	9	N	462	427	1			94
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	215	2	422	9	N	384	447	1			31

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2432	2	183	9	Y	166	164	1			27
10	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2660	2	151	9	Y	137	137	1			27
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2492	2	183	9	Y	166	158	1			35
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2610	2	187	9	Y	170	193	1			12
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2438	2	201	9	Y	183	160	1			35
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	1995	2	166	9	Y	151	156	1			30

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6046 - 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
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	758	2	39	9	Y	35	32	1			6
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	784	2	34	9	Y	31	31	1			6
11	870	N	815	-0-	-55	-0-	774	2	41	9	Y	37	35	1			8
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	788	2	42	9	Y	38	43	1			3
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	Y	39	36	1			6
02	756	N	674	-0-	-82	-0-	639	2	35	9	Y	32	32	1			6

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	16	1			3
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2266	2	17	9	Y	15	15	1			3
11	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2939	2	21	9	Y	19	18	1			4
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2868	2	21	9	Y	19	22	1			1
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2536	2	23	9	Y	21	18	1			4
02	2408	N	2177	-0-	-231	-0-	2158	2	19	9	Y	17	18	1			3

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 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
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-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 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
09	1590	N	86	-0-	-1504	-0-	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	2263	N	699	-0-	-1564	-0-	695	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 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
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	698	2	89	9	Y	81	44	1			45
10	930	N	796	-0-	-134	-0-	702	2	94	9	Y	85	118	1			12
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	695	2	94	9	Y	85	57	1			40
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	732	2	111	9	Y	101	124	1			17
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	751	2	102	9	Y	93	69	1			41
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	644	2	103	9	Y	94	103	1			32

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 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
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-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	263	1	61	9	Y	55	50	1			14
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	305	1	66	9	Y	60	63	1			11
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	259	1	68	9	Y	62	59	1			14
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	219	1	75	9	Y	68	70	1			12
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	140	1	81	9	Y	74	73	1			13
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	24	1	19	2	Y	19	30	1			2
							21	9									

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	300	1	855	2	Y	101	114	1			62
							111	9									
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	310	1	804	2	Y	115	119	1			58
							127	9									
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	300	1	757	2	Y	131	132	1			57
							144	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	134	1			62
							153	9									
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	310	1	765	2	Y	139	127	1			74
							153	9									
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	280	1	600	2	Y	126	131	1			69
							139	9									

LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1613	2	13	9	N	12	11	1			2
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10	10	1			2
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1775	2	14	9	N	13	12	1			3
12	1674	N	1527	-0-	-147	-0-	1515	2	12	9	N	11	13	1			1
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	N	14	12	1			3
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1309	2	10	9	N	9	11	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

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
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-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

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
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	141	2	9	9	Y	8	7	1			2
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	143	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	189	2	9	9	Y	8	8	1			2
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	82	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	87	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	120	2	9	9	Y	8	9	1			1

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

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
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1929	2	39	9	N	35	32	1			6
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	N	32	32	1			6
11	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1693	2	43	9	N	39	37	1			8
12	2046	N	1794	-0-	-252	-0-	1759	2	35	9	N	32	37	1			3
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1498	2	46	9	N	42	37	1			8
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-	1543	2	36	9	N	33	36	1			5

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

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
09	1980	X	79	-0-	-1901	-0-	76	1	3	9	N	3	3	1			1
10	2418	X	1190	-0-	-1228	-0-	158	1	1028	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	2340	X	249	-0-	-2091	-0-	44	1	202	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	2418	X	389	-0-	-2029	-0-	61	1	325	2	N	3	2	1			2
							3	9									
01	2356	X	203	-0-	-2153	-0-	31	1	169	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	1064	X	667	-0-	-397	-0-	89	1	572	2	N	5	4	1			2
							6	9									

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

MO	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
09	420	N	218	-0-	-202	-0-		216	1	2	9	N	2	2	1			-0-
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		293	1	1407	2	N	3	2	1			1
								3	9									
11	1980	N	1480	-0-	-500	-0-		276	1	1202	2	N	2	2	1			1
								2	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		302	1	1649	2	N	2	2	1			1
								2	9									
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-		311	1	1712	2	N	2	2	1			1
								2	9									
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		284	1	1587	2	N	2	2	1			1
								2	9									

FENDER, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

MO	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
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-		150	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-		26	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			Y	-0-					-0-

MASON TP WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

MO	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
09	720	N	604	-0-	-116	-0-		581	2	23	9	Y	21	20	1			5
10	713	N	633	-0-	-80	-0-		608	2	25	9	Y	23	24	1			4
11	660	N	621	-0-	-39	-0-		596	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	620	N	599	-0-	-21	-0-		569	2	30	9	Y	27	27	1			5
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-		559	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	588	N	518	-0-	-70	-0-		492	2	26	9	Y	24	25	1			4

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

MO	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
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-		353	2	31	9	Y	28	34	1			18
10	434	N	399	-0-	-35	-0-		359	2	40	9	Y	36	36	1			18
11	390	N	282	-0-	-108	-0-		242	2	40	9	Y	36	38	1			16
12	403	N	320	-0-	-83	-0-		273	2	47	9	Y	43	40	1			19
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-		266	2	47	9	Y	43	39	1			23
02	T. A.		541	-0-	541	541		499	2	42	9	Y	38	40	1			21

MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

MO	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
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-		410	2			Y	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-		422	2			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-		416	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-		379	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

MO	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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					5
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	288	2	23	9	N	21					26
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					26
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					26
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					26

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 290737 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6258 - 6268

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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	12	1			2
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	191	2	12	9	N	11	11	1			2
11	330	N	199	-0-	-131	-0-	185	2	14	9	N	13	12	1			3
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	185	2	14	9	N	13	15	1			1
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	177	2	17	9	N	15	13	1			3
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	161	2	13	9	N	12	13	1			2

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 290739 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6304 - 6332

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
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					-0-
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 291369 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6554 - 6559

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
09	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	1444	2	13	9	Y	12	11	1			3
10	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	1454	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	1329	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1301	2	17	9	Y	15	15	1			3
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1241	2	17	9	Y	15	15	1			3
02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1126	2	14	9	Y	13	14	1			2

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 291479 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6316 - 6326

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
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	221	2	2	9	N	2					6
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	204	2	3	9	N	3	5	1			4
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	233	2	7	9	N	6	6	1			4
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	N	6	8	1			2
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8					10
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	209	2	12	9	N	11	10	1			11

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 291662 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6338 - 6362

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
09	3690	X	3498	-0-	-192	-0-	3489	2	9	9	N	8	7	1			2
10	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	3593	2	9	9	N	8	8	1			2
11	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3452	2	9	9	N	8	8	1			2
12	3658	X	3509	-0-	-149	-0-	3499	2	10	9	N	9	9	1			2
01	3658	X	2913	-0-	-745	-0-	2903	2	10	9	N	9	9	1			2
02	3276	X	175	-0-	-3101	-0-	173	2	2	9	N	2	4	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 291878 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6194 - 6205

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292427 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 292829 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6414 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3108	2	1	9	N	1					3
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3107	2	2	9	N	2	3	1			2
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2951	2	3	9	N	3	3	1			2
12	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2994	2	3	9	N	3	4	1			1
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2911	2	4	9	N	4					5
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6	5	1			6

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293257 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 6220 - 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
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-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293349 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6312 - 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
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	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-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 293411 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 294230 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6285 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
10	8432	X	7140	-0-	-1292	-0-	455	1	6685	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	5282	-0-	-2878	-0-	407	1	4875	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	6633	-0-	-1799	-0-	390	1	6243	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	6664	-0-	-1644	-0-	401	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	5949	-0-	-491	-0-	362	1	5587	2	N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 294394 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6169 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4036	-0-	-1244	-0-	4023	2	13	9	N	12	12	1			12
10	5084	X	3906	-0-	-1178	-0-	3900	2	6	9	N	5	17	1			-0-
11	4680	X	3578	-0-	-1102	-0-	3570	2	8	9	N	7	5	1			2
12	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3509	2	7	9	N	6	6	1			2
01	4371	X	3343	-0-	-1028	-0-	3332	2	11	9	N	10	7	1			5
02	3780	X	2972	-0-	-808	-0-	2963	2	9	9	N	8	7	1			6

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 294825 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6110 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 295320 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6152 - 6161

09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3479	2	35	9	N	32	23	1			9
11	4440	X	2609	-0-	-1831	-0-	2568	2	41	9	N	37	33	1			13
12	4588	X	2226	-0-	-2362	-0-	2192	2	34	9	N	31	22	1			22
01	4588	X	1207	-0-	-3381	-0-	1179	2	28	9	N	25	29	1			18
02	3528	X	2515	-0-	-1013	-0-	2483	2	32	9	N	29	45	1			2

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 296081 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6130 - 6140

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296114 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6294 - 6345

09	13410	X	5240	-0-	-8170	-0-	5194	2	46	9	N	42	23	1			23
10	10664	X	4838	-0-	-5826	-0-	4796	2	42	9	N	38	56	1			5
11	8460	X	3926	-0-	-4534	-0-	3890	2	36	9	N	33	22	1			16
12	7378	X	3566	-0-	-3812	-0-	3523	2	43	9	N	39	48	1			7
01	6200	X	438	-0-	-5762	-0-	417	2	21	9	N	19	16	1			10
02	4900	X	3197	-0-	-1703	-0-	3158	2	39	9	N	35	33	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 296573 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6296 - 6362

09	18810	X	8408	-0-	-10402	-0-	8401	2	7	9	N	6	5	1			1
10	15283	X	9788	-0-	-5495	-0-	9782	2	6	9	N	5	5	1			1
11	12120	X	6990	-0-	-5130	-0-	6983	2	7	9	N	6	6	1			1
12	10323	X	5189	-0-	-5134	-0-	5182	2	7	9	N	6	7	1			-0-
01	8680	X	6144	-0-	-2536	-0-	6136	2	8	9	N	7	6	1			1
02	8848	X	5623	-0-	-3225	-0-	5616	2	7	9	N	6	6	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 297173 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6097 - 6106

09	SHUT IN		978	-0-	978	4014	966	2	12	9	N	11					41
10	4177	X	163	-0-	-4014	-0-	149	2	14	9	N	13	38	1			16
11	1170	X	960	-0-	-210	-0-	945	2	15	9	N	14	25	1			5
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	N	4	7	1			2
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	N	6					8
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9	8	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 297247 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6401 - 6408

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 297321 COMPL. DATE 02/21/2024 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6243 - 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
09	3210	X	2773	-0-	-437	-0-	2509	2	264	9	N	240	201	1			91
10	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	2339	2	193	9	N	175	241	1			25
11	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2383	2	191	9	N	174	117	1			82
12	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	2323	2	157	9	N	143	205	1			20
01	3038	X	2339	-0-	-699	-0-	2220	2	119	9	N	108	81	1			47
02	2576	X	1674	-0-	-902	-0-	1554	2	120	9	N	109	119	1			37

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

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-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

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-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

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-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-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-

KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

09	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
10	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
01	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	1126	-0-	-4418	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

09	660	N	179	-0-	-481	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

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-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

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-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3560	-0-	3560	8243	3535	3	25	9	Y	23	12	1			29
10	DLQ G-10		3559	-0-	3559	11802	3529	3	30	9	Y	27	33	1			23
11	16015	X	4213	-0-	-11802	-0-	4181	3	32	9	Y	29	20	1			32
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2399	3	20	9	Y	18	36	1			14
01	4681	X	2636	-0-	-2045	-0-	2603	3	33	9	Y	30	35	1			9
02	3920	X	3665	-0-	-255	-0-	3620	3	45	9	Y	41	24	1			26

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	3852	-0-	-1008	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	4727	-0-	-295	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
11	4636	X	4177	-0-	-459	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	2620	-0-	-1906	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	589	-0-	-3937	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	663	-0-	-3425	-0-	663	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 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
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3		N	-0-			-0-
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-			-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
11	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
12	868	X	770	-0-	-98	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01	868	X	571	-0-	-297	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	1204	X	372	-0-	-832	-0-	372	3		N	-0-			-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CGU 10 WELL #: 10TP RRCID -> 291743 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6160 - 6254

09	9780	X	6855	-0-	-2925	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	7739	-0-	-2181	-0-	7739	3			N	-0-					-0-
11	8722	X	7713	-0-	-1009	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	1626	-0-	-5039	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	160	-0-	-5860	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8TP RRCID -> 292627 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6309 - 6312

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					174
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 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
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	329	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	14	1	365	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	31	1	777	2	Y	20	17	1			5
							22	9									
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	11	1	270	2	Y	7	10	1			2
							8	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

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
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.		-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-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1 1 4 9		8	2	Y	4	4	1			1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4 2		3	9	Y	3	3	1			1
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	13	N	9	-0-	-4	-0-	1 1 3 9		5	2	Y	3	2	1			1
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9		7	2	Y	5	5	1			1
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1 6 9		7	2	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

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
09	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1250	2	2	9	N	2					15
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1653	2	2	9	N	2					17
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					17
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7					24
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1658	2	2	9	N	2					26
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2044	2	28	9	N	25					51

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	Y	46	40	1			16
							51	9									
10	1116	N	931	-0-	-185	-0-	31	1	843	2	Y	52	51	1			17
							57	9									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	803	2	Y	50	52	1			15
							55	9									
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	32	1	828	2	Y	54	54	1			15
							59	9									
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	33	1	840	2	Y	59	59	1			15
							65	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	762	2	Y	49	51	1			13
							54	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	Y	4	164	1			57
							4	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	Y	43					100
							47	9									
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	8	1	244	2	Y	12					112
							13	9									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					112
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	221	2	Y	15					127
							17	9									
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	5	1	153	2	Y	24					151
							26	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	21	1	189	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	190	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	19	1	158	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 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
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-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 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
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALMA ANDERSON OIL UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 297777 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6348 - 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
09	90	X	17	-0-	-73	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 292955 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 6470 - 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
09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	307	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	334	1	4699	2	N	-0-					-0-
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	245	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	307	1	3817	2	N	-0-					-0-
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	223	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	207	1	3080	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 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
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2761	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2629	2	10	9	Y	9	6	1			9
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2841	2	9	9	Y	8	12	1			5
01	3096	N	3096	-0-	-0-	-0-	3085	2	11	9	Y	10	6	1			9
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2550	2	10	9	Y	9	13	1			5

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

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.	-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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK BROWN) 16032 841 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J.C. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 291236 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6148 - 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
09	T. A.		159	-0-	159 B	316	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		176	-0-	176 B	492	6	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		157	-0-	157 B	649	6	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	182	-0-	182 B	831	7	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	149	-0-	149 B	980	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	126	-0-	126 B	1106	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1106

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC 100180
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EC PRODUCTION LLC //CONT.// 100180
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

09	1050 N	668	-0-	-382	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
10	837 N	581	-0-	-256	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100 N	9715	-0-	6615	6615	9715	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	6819	-0-	3719	10334	6819	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	4991	-0-	2191	12525	4991	2			Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
*11	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 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
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 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
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					199
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	N	18					217
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	643	3	20	9	N	18	175	1			60
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	748	3	14	9	N	13					73
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	679	3	35	9	N	32					105
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	580	3	14	9	N	13					118

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					346
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					346
11	270	N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-					346
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					346
*01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					346
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					346

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 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
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	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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	31	1			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27 1 9		399	2	Y	1	1	1			-0-
11	450	N	342	-0-	-108	-0-	26 1 2 9		314	2	Y	2	1	1			1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		434	2	Y	1	1	1			1
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28 1		443	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		415	2	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0			1
11		14B2 EXT	1187	-0-	1187	1187	1181	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
12		14B2 EXT	1573	-0-	1573	2760	1567	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
01		14B2 EXT	1550	-0-	1550	4310	1546	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	5640	X	1330	-0-	-4310	-0-	1326	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1843	3	8	9	Y	7	7	1			2
10	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1903	3	11	9	Y	10	11	1			1
11	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	1865	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1948	3	22	9	Y	20	16	1			5
01	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1859	3	20	9	Y	18	20	1			3
02	1764	N	1720	-0-	-44	-0-	1700	3	20	9	Y	18	18	1			3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1319	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	80	1	1561	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	115	1	2300	2	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	130	1	2420	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	2003	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2296	N	1927	-0-	-369	-0-	100	1	1816	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1358	2	Y	55	52	1		17
								61	9								
10	1333	N	1241	-0-	-92	B	-0-	27	1	1167	2	Y	43	52	1		8
								47	9								
11	1500	N	1376	-0-	-124	B	-0-	29	1	1291	2	Y	51	43	1		16
								56	9								
12	1488	N	1300	-0-	-188	B	-0-	27	1	1223	2	Y	45	41	1		20
								50	9								
01	1240	N	869	-0-	-371	B	-0-	18	1	820	2	Y	28	35	1		13
								31	9								
02	1288	N	781	-0-	-507	B	-0-	16	1	733	2	Y	29	30	1		12
								32	9								

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

09	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
10	3069 X	2894	-0-	-175	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
11	3270 X	2650	-0-	-620	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*12	3503 X	2404	-0-	-1099	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
01	3503 X	2761	-0-	-742	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	2561	-0-	-603	-0-	2561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) //CONT.// 16032 902 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2685	2	19	9	Y	17	26	1			4
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2715	2	39	9	Y	35	33	1			6
11	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2631	2	23	9	Y	21					27
12	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2678	2	33	9	Y	30	38	1			19
01	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	2480	2	32	9	Y	29	41	1			7
02	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2232	2	36	9	Y	33					40

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 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
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 293954 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6691 - 6710

09	7410	X	267	-0-	-7143	-0-	259	2	8	9	N	7	29	1			5
10	6851	X	18	-0-	-6833	-0-	17	2	1	9	N	1	5	1			1
11	6120	X	12	-0-	-6108	-0-	9	2	3	9	N	3					4
12	5859	X	10	-0-	-5849	-0-	10	2			N	-0-	3	1			1
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) //CONT.// 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY G.U. WELL #: RRCID -> 294840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.15990 - 22531

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					101
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					101
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	897	3	47	9	N	43	104	1			40
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					40
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			N	-0-					40
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3					43

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		Y	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530				N	NO RPT			-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	100 372	1 9	345	2	Y	338	311	1			84
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	155 261	1 9	435	2	Y	237	280	1			41
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	150 207	1 9	471	2	Y	188	186	1			43
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	155 233	1 9	653	2	Y	212	217	1			38
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	155 249	1 9	810	2	Y	226	225	1			39
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	130 206	1 9	685	2	Y	187	194	1			32

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20				Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

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-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 290645 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 6249 - 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
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 297163 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6264 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	7	7	1			3
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	97	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	32	2	N	-0-	1	1			2
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	3	1	1			4
							3	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	8	8	1			4
							9	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	7	7	1			4
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 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
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.		-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)//CONT.// 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) //CONT.// 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	5	5	1			1
10	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	174	1	2547	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	186	1	2228	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	181	1	2891	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	145	1	2267	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	153	1	2366	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 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
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-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

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-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

09	4260	X	2827	-0-	-1433	-0-	2817	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1754	3	14	9	Y	13	14	1			1
11	3450	X	2031	-0-	-1419	-0-	2014	3	17	9	Y	15	14	1			2
12	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	3284	3	34	9	Y	31	25	1			8
01	3565	X	2595	-0-	-970	-0-	2567	3	28	9	Y	25	29	1			4
02	2632	X	1893	-0-	-739	-0-	1861	3	32	9	Y	29	28	1			5

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		Y	-0-			-0-
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
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-			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

MASON TP 6400 WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6274	2	10	9	Y	9	8	1			8
10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6526	2	10	9	Y	9	8	1			9
11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6440	2	12	9	Y	11	8	1			12
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6680	2	13	9	Y	12	17	1			7
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6685	2	14	9	Y	13	8	1			12
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	2	1	9	Y	1	11	1			2

SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	512	2	18	9	Y	16	12	1			4
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	420	2	23	9	Y	21	21	1			4
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	463	2	25	9	Y	23	22	1			5
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	536	2	29	9	Y	26	26	1			5
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	Y	28	28	1			5
02	448	N	394	-0-	-54	-0-	366	2	28	9	Y	25	26	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	937	2	87	9	Y	79	72	1			13
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	961	2	73	9	Y	66	66	1			13
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	902	2	88	9	Y	80	76	1			17
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	922	2	89	9	Y	81	92	1			6
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	909	2	97	9	Y	88	77	1			17
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	822	2	79	9	Y	72	75	1			14

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6400 WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

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
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	386	2	85	9	Y	77	72	1			20
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	370	2	91	9	Y	83	87	1			16
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	372	2	92	9	Y	84	81	1			19
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	360	2	105	9	Y	95	97	1			17
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	304	2	109	9	Y	99	99	1			17
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	249	2	97	9	Y	88	90	1			15

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

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
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			1

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

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
09	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	17	-0-	-263	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

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
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-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3	3	1			1
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1442	2	3	9	N	3	3	1			1
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1329	2	3	9	N	3	3	1			1
12	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1385	2	3	9	N	3	3	1			1
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1327	2	3	9	N	3	3	1			1
02	1232	N	916	-0-	-316	-0-	914	2	2	9	N	2	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2005	2	105	9	Y	95	90	1			24
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2020	2	114	9	Y	104	108	1			20
11	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1633	2	116	9	Y	105	101	1			24
12	2170	X	1982	-0-	-188	-0-	1853	2	129	9	Y	117	120	1			21
01	2170	X	1662	-0-	-508	-0-	1561	2	101	9	Y	92	98	1			15
02	1624	N	1548	-0-	-76	-0-	1448	2	100	9	Y	91	91	1			15

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2551	-0-	-89	-0-	2545	2	6	9	N	5	4	1			1
10	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2617	2	3	9	N	3	3	1			1
11	2580	N	2500	-0-	-80	-0-	2496	2	4	9	N	4	4	1			1
12	2635	N	2597	-0-	-38	-0-	2593	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2641	2	6	9	N	5	4	1			1
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2218	2	4	9	N	4	4	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4980	X	4482	-0-	-498	-0-	4476	2	6	9	N	5	5	1			2
10	5084	X	4431	-0-	-653	-0-	4424	2	7	9	N	6	5	1			3
11	4710	X	4143	-0-	-567	-0-	4137	2	6	9	N	5	5	1			3
12	4867	X	4230	-0-	-637	-0-	4222	2	8	9	N	7	7	1			3
01	4743	X	4035	-0-	-708	-0-	4027	2	8	9	N	7	7	1			3
02	4172	X	3569	-0-	-603	-0-	3562	2	7	9	N	6	7	1			2

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 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
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	480	2	N	6	5	1			3
							7	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	471	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	480	2	N	7	7	1			3
							8	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	469	2	N	7	7	1			3
							8	9									
02	476	N	371	-0-	-105	-0-	34	1	330	2	N	6	7	1			2
							7	9									

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	24	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	25	1			4

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 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
09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1181	2	39	9	Y	35	32	1			10
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1684	2	45	9	Y	41	42	1			9
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2027	2	45	9	Y	41	41	1			9
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2040	2	51	9	Y	46	47	1			8
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1981	2	53	9	Y	48	48	1			8
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1864	2	48	9	Y	44	45	1			7

PAGE, L. E. WELL #: 10 RRCID -> 291990 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6969 - 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
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-

HULL UNIT A WELL #: A103 RRCID -> 297092 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6209 - 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
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1830	2	41	9	N	37	29	1			8
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1704	2	45	9	N	41	44	1			5
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1782	2	52	9	N	47	42	1			10
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1998	2	46	9	N	42	44	1			8
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1633	2	51	9	N	46	34	1			20

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 298189 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6652 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1724	-0-	1724	1724	1724	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		15898	-0-	15898	17622	15887	2	11	9	N	10	10	1			-0-
11	28435	X	10813	-0-	-17622	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	9116	-0-	-7810	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	7369	-0-	-9557	-0-	7368	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	15288	X	5969	-0-	-9319	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON, THOMAS WELL #: 2AT RRCID -> 295927 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6208 - 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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	431	-0-	-19	-0-	32	1	398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	28	1	336	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	32	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	266	-0-	-126	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6206 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	146	-0-	-394	-0-	136	1	10	9	Y	9	9	1			2
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	159	1	765	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	188	1	819	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	150	1	822	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	151	1	834	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	138	1	771	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

09	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

09	810	N	705	-0-	-105	-0-	676	2	29	9	Y	26	30	1			1
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	717	2	26	9	Y	24	23	1			2
11	900	N	519	-0-	-381	-0-	506	2	13	9	Y	12	10	1			4
12	744	N	522	-0-	-222	-0-	512	2	10	9	Y	9	13	1			-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	2	-0-		-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 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
09	769	N	769	-0-		-0-	-0-	629	2	140	9	Y	127	129	1			29
10	781	N	781	-0-		-0-	-0-	679	2	102	9	Y	93	104	1			18
11	679	N	679	-0-		-0-	-0-	577	2	102	9	Y	93	90	1			21
12	834	N	834	-0-		-0-	-0-	717	2	117	9	Y	106	108	1			19
01	767	N	767	-0-		-0-	-0-	644	2	123	9	Y	112	112	1			19
02	728	X	665	-0-		-63	-0-	553	2	112	9	Y	102	104	1			17

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	3	-0-		-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-		-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON TP 6450 WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 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
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	170	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	219	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	318	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

09	1050	N	361	-0-	-689	-0-	160	1	186	2	Y	14	13	1			4
							15	9									
10	1085	N	84	-0-	-1001	-0-	69	2	15	9	Y	14	15	1			3
11	1050	N	38	-0-	-1012	-0-	1	1	31	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	1	1	64	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 291256 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6535 - 6569

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 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
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

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
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-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

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-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	96	1	1429	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	103	1	1452	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	99	1	1397	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	114	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	97	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1367	-0-	-33	-0-	86	1	1281	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

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-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	186					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 N	679	-0-	-11	-0-	51	1	628	3	Y	-0-					-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-					-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	56	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1329						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

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-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-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-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

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-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6274 - 6328

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
10	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-					-0-
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
12	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

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-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 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
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					35
10	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					35
11	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					35
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					35
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	563	3	42	9	N	38					73
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					73

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 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
09	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 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
09	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			Y	-0-					142
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1743	3	57	9	Y	52					194
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1686	3	251	9	Y	228	145	1			277
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1755	3	62	9	Y	56	145	1			188
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1611	3	110	9	Y	100					288
02	1820	N	1355	-0-	-465	-0-	1237	3	118	9	Y	107	298	1			97

HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 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
09	4410	X	4406	-0-	-4	-0-	4406	3			Y	-0-					22
10	4805	X	4445	-0-	-360	-0-	4436	3	9	9	Y	8					30
11	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	4160	3	39	9	Y	35	22	1			43
12	4805	X	4313	-0-	-492	-0-	4304	3	9	9	Y	8	22	1			29
01	4588	X	3999	-0-	-589	-0-	3981	3	18	9	Y	16					45
02	4116	X	3661	-0-	-455	-0-	3643	3	18	9	Y	16	46	1			15

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 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
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					113
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					113
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					113
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					113
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					113
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					113

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 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
09	2220	N	1677	-0-	-543	-0-	1676	2	1	9	N	1					87
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					87
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					87
12	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			N	-0-					87
01	2015	N	1035	-0-	-980	-0-	1035	2			N	-0-					87
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					87

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 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
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					38
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					38
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	2	4	9	N	4					42
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2712	2	48	9	N	44					86
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	2	33	9	N	30					116
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					116

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					47
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					47
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					47
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					47
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					47

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					78
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1332	2	2	9	N	2					80
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					80
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					80
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					80
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					80

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

09	3000	N	3739	-0-	739	1130	3739	2			N	-0-					47
10	3100	N	3830	-0-	730	1860	3830	2			N	-0-					47
11	5462	X	3602	-0-	-1860	-0-	3602	2			N	-0-					47
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					47
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					47
02	1988	X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					47

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

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
09	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					37
10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					37
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					37
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					37
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					37
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					119
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					119
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					119
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					119
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					119
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					119

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

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
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1522	2	25	9	N	23					121
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1563	2	51	9	N	46	140	1			27
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1544	2	24	9	N	22					49
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14					63
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2					65
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					65

NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

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
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					48
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					48
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					48
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					48
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					48
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

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
09	2455	N	2432	-0-	-23	-0-	2432	2			N	-0-					127
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					127
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					127
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					127
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					127
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					127

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

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
09	3000	N	2992	-0-	-8	250	2992	2			N	-0-					120
10	3076	X	2826	-0-	-250	-0-	2826	2			N	-0-					120
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					120
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					120
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					120
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					120

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 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
09	DLQ	G-10	1060	-0-	1060	2259	1060	2			Y	-0-					108
10	DLQ	G-10	1952	-0-	1952	4211	1949	2	3	9	Y	3					111
11		5531 X	1320	-0-	-4211	-0-	1320	2			Y	-0-					111
12		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					111
01		1209 X	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			Y	-0-					111
02		1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 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
09	DLQ G-10		49	-0-	49	55	49	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-					-0-
11	55	N	-0-	-0-	-55	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 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
09	DLQ	G-10	2170	-0-	2170	5160	2170	2			Y	-0-					5
10	DLQ	G-10	2232	-0-	2232	7392	2232	2			Y	-0-					5
11	1200	N	2375	-0-	1175	8567	2375	2			Y	-0-					5
12	3100	N	1739	-0-	-1361	7206	1739	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2049	-0-	-1051	6155	1933	2	116	9	Y	105	94	1			16
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	4111					Y	NO RPT					16

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2024

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

09	DLQ G-10		463	-0-	463	1107	112	1	351	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		592	-0-	592	1699	112	1	371	2	Y	99	74	1	36	8	11
							109	9									
11	2140	X	441	-0-	-1699	-0-	101	1	317	2	Y	21					32
							23	9									
12	249	X	249	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	Y	6					38
							7	9									
01	651	X	287	-0-	-364	-0-	60	1	190	2	Y	34	10	8			62
							37	9									
02	532	X	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					62

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

09	DLQ G-10		2883	-0-	2883	5424	2883	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	6683	1259	2			Y	-0-					17
11	1200	N	3575	-0-	2375	9058	3575	2			Y	-0-					17
12	3100	N	1825	-0-	-1275	7783	1825	2			Y	-0-					17
01	3100	N	2328	-0-	-772	7011	2328	2			Y	-0-					17
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	5807					Y	NO RPT					17

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 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
09	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	4712	2082	2			Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	1803	-0-	1803	6515	1802	2	1	9	Y	1					2
11	1200	N	2221	-0-	1021	7536	2221	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2606	-0-	-494	7042	2606	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2490	-0-	-610	6432	2490	2			Y	-0-					2
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	4920					Y	NO RPT					2

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 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
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					109
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					109
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					109
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					109
01	4495	X	4284	-0-	-211	-0-	4284	2			N	-0-					109
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					109

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 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
09	DLQ	G-10	4693	-0-	4693	9571	4693	2			Y	-0-					70
10	DLQ	G-10	4898	-0-	4898	14469	4898	2			Y	-0-					70
11	19185	X	4716	-0-	-14469	-0-	4716	2			Y	-0-					70
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					70
01	4867	X	4216	-0-	-651	-0-	4163	2	53	9	Y	48					118
02	4424	X	NO RPT	-0-	-4424	-0-					Y	NO RPT					118

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CHANDLER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 296049 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8442 - 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	197	1	619	2	Y	-0-					22
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	260	1	860	2	Y	84	74	1	21	8	11
							92	9									
11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	207	1	645	2	Y	21					32
							23	9									
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	267	1	777	2	Y	5					37
							6	9									
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	367	1	1154	2	Y	27	6	8			58
							30	9									
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					58

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					208
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					208
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					208
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					208
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					208
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					208

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/15/2024

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 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
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-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					44
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					44
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					44
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					44
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	Y	4					48
							4	9									
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					48

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					2
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	1					3
							1	9									
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-					3
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					3
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					3
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	183	2	Y	-0-					3

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					41
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					41
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					41
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					41
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					41
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					41

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910

09	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					1
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					1
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					1
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					1
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1

RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866

09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	200	1	2234	2	Y	16	47	1			11
							18	9									
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	197	1	2414	2	Y	14					25
							15	9									
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	184	1	2138	2	Y	-0-					25
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	161	1	1891	2	Y	16					41
							18	9									
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	129	1	1572	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	129	1	1344	2	Y	14					14
							15	9									

BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

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-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 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
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	29	1	324	2	Y	-0-					4
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	30	1	361	2	Y	-0-					4
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	29	1	343	2	Y	-0-					4
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					4
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	29	1	351	2	Y	-0-					4
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					4

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	89	1	992	2	Y	-0-					66
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	83	1	1016	2	Y	-0-					66
11	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	82	1	957	2	Y	-0-					66
12	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	85	1	1002	2	Y	-0-					66
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	186	1	2271	2	Y	-0-					66
*02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	-0-					66

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 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
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-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 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
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-

LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					27
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	-0-					27
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					27
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					27
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					27
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					27

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 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
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-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 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
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	-0-					24
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					24
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	16	1	181	2	Y	-0-					24
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	13	1	158	2	Y	-0-					24
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					24
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					24

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					17
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					17
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					17
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					17
01	155	N	104	-0-	-51	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					17
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	-0-	16	1			1

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
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

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	455	2	Y	-0-					45
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	Y	-0-					45
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	2	Y	-0-					45
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					45
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	Y	-0-					45
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					45

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	302	-0-	-1168	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					28
10	961	N	321	-0-	-640	-0-	23	1	280	2	Y	16					44
							18	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					44
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					44
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					44
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-					44

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 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
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	76	1	851	2	Y	-0-					61
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	70	1	858	2	Y	35					96
							39	9									
11	990	N	858	-0-	-132	-0-	68	1	790	2	Y	-0-					96
12	961	N	773	-0-	-188	-0-	61	1	712	2	Y	-0-					96
01	961	N	408	-0-	-553	-0-	31	1	377	2	Y	-0-					96
02	812	N	349	-0-	-463	-0-	31	1	318	2	Y	-0-					96

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 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
09	T. A.		220	-0-	220	466	18	1	202	2	Y	-0-					3
10	T. A.		304	-0-	304	770	23	1	279	2	Y	2					5
							2	9									
11	T. A.		212	-0-	212	982	17	1	195	2	Y	-0-					5
12	1174	X	192	-0-	-982	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					5
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					5
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5

RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 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
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-

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	16	47	1			11
							18	9									
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	Y	14					25
							15	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					25
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	Y	16					41
							18	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	Y	1	42	1			-0-
							1	9									
*02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	Y	14					14
							15	9									

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 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
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	15	44	1			11
							17	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	13					24
							14	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					24
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	241	2	Y	15					39
							17	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	Y	14					14
							15	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 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
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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	160	2	Y	3					3
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-	2	1			1
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	10 8	1 9	196	2	Y	7					7
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	7 10	1 9	167	2	Y	9	8	1			8

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 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
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	Y	-0-					10
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					10
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					10
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					10
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	17	1	201	2	Y	-0-					10
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					10

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 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
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-

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 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
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					17
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					17
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					17
01	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					17
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	16	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	378	2	Y	15	44	1			11
							17	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	Y	13					24
							14	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	Y	-0-					24
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	15					39
							17	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	502	2	Y	14					14
							15	9									

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					9
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

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

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-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 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
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1281	2	Y	22					72
							24	9									
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	116	1	2177	2	Y	3	38	1			37
							3	9									
11	780	N	379	-0-	-401	-0-	19	1	360	2	Y	-0-	37	1			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	2	Y	29					29
							32	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	76	1	1509	2	Y	7	17	1			19
							8	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1139	2	Y	51	20	1			50
							56	9									

EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

09	1830	X	1636	-0-	-194	-0-	134	1	1502	2	Y	-0-					112
10	1891	X	1817	-0-	-74	-0-	137	1	1680	2	Y	-0-					112
11	1830	N	1521	-0-	-309	-0-	120	1	1401	2	Y	-0-					112
12	1705	N	921	-0-	-784	-0-	72	1	849	2	Y	-0-					112
01	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	114	1	1395	2	Y	11					123
							12	9									
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	112	1	1164	2	Y	-0-					123

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	3					69
							3	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	Y	-0-					69
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					69
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					69
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					69
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					69

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

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-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

09	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					1
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

09	750	N	216	-0-	-534	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					1
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	12	1	222	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-					37
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	12					49
							13	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	4					53
							4	9									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	13					66
							14	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	1					67
							1	9									
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					67

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	Y	61					179
							67	9									
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1458	2	Y	2	94	1			87
							2	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	91	1	1735	2	Y	90	91	1			86
							99	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1638	2	Y	53					139
							58	9									
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	16	81	1			74
							18	9									
*02	2800	N	3669	-0-	869	869	153	1	3442	2	Y	67	76	1			65
							74	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 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
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					1
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-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

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					23
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					23
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					23
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					23
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					23
*02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					23

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

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-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					31
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					31
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					31
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					31
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					31
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					31

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

09	780	N	28	-0-	-752	-0-	1	1	15	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	806	N	15	-0-	-791	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					10
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	6	1			4
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	10					10
							11	9									
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	12	2	Y	1	8	1			3
							1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

09	960	N	42	-0-	-918	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					135
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					135
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					135
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					16
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	1					17
							1	9									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	Y	2					19
							2	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					19
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	41	1	506	2	Y	7					26
							8	9									
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	55	1	575	2	Y	11					37
							12	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 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
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	217	1	2431	2	Y	-0-					38
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	242	1	2960	2	Y	-0-					38
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1935	2	Y	-0-					38
12	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	121	1	1419	2	Y	-0-					38
01	1395	X	1356	-0-	-39	-0-	103	1	1253	2	Y	-0-					38
02	2380	X	1334	-0-	-1046	-0-	117	1	1217	2	Y	-0-					38

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					67
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					67
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					67
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					67
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					67
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					67

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 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
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					13
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					13
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					13
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	2	Y	-0-					13
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					13
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 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
09	4170	X	2676	-0-	-1494	-0-	218	1	2436	2	Y	20					21
							22	9									
10	3813	X	2730	-0-	-1083	-0-	206	1	2524	2	Y	-0-					21
11	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	207	1	2414	2	Y	-0-					21
12	2883	X	2525	-0-	-358	-0-	198	1	2327	2	Y	-0-					21
01	2821	X	2566	-0-	-255	-0-	192	1	2344	2	Y	27					48
							30	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	180	1	1867	2	Y	20	56	1			12
							22	9									

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 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
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					129
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	93	1	1141	2	Y	-0-					129
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	Y	-0-					129
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	864	2	Y	-0-					129
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					129
*02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	51	1	526	2	Y	-0-	121	1			8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 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
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					10
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	Y	-0-					10
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					10
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					10
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	2	Y	-0-					10
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					10

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 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
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-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 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
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

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 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
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	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-

HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					60
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					60
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	N	-0-					60
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	-0-					60
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					60
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	66 136	1 9	1281	2	Y	124	113	1			114
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	76 80	1 9	1429	2	Y	73	1	8			186
11	1500	N	1309	-0-	-191	-0-	62 61	1 9	1186	2	Y	55	115	1			126
12	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	67 87	1 9	1319	2	Y	79	132	1	1	8	72
01	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	63 76	1 9	1256	2	Y	69					141
02	1232	N	963	-0-	-269	-0-	40 29	1 9	894	2	Y	26	106	1			61

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	2	Y	-0-					13
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	463	2	Y	-0-					13
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	38	1	446	2	Y	-0-					13
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	37	1	432	2	Y	-0-					13
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	36	1	440	2	Y	-0-					13
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	2	Y	-0-					13

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					17
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					17
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					17
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					17
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					17
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-	16	1			1

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	11	11	1			10
							12	9									
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					10
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-	6	1			4
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	10					10
							11	9									
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	277	2	Y	1	8	1			3
							1	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	12	13	1			11
							13	9									
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					11
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-	7	1			4
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	271	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	274	2	Y	10					11
							11	9									
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	2	8	1			5
							2	9									

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

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-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

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-

ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					41
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	26	1	320	2	Y	-0-					41
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-					41
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					41
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					41
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	24	1	246	2	Y	-0-					41

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-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

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					49
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					49
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					49
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					49
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					49
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					49

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	637	2	Y	-0-					1
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	74	1	911	2	Y	-0-					1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	60	1	693	2	Y	-0-					1
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	70	1	820	2	Y	-0-					1
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	-0-					1
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	77	1	799	2	Y	-0-					1

MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-	19	1			1
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					1
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-					1
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	12	1	233	2	Y	6					7
							7	9									
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	218	2	Y	5					12
							6	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	5	1	118	2	Y	3	10	1			5
							3	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

09	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	255	1	2847	2	Y	20					23
							22	9									
10	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	242	1	2963	2	Y	-0-					23
11	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	246	1	2859	2	Y	-0-					23
12	3224	X	2968	-0-	-256	-0-	233	1	2735	2	Y	-0-					23
01	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	238	1	2905	2	Y	28					51
							31	9									
02	2744	X	2604	-0-	-140	-0-	227	1	2354	2	Y	21	59	1			13
							23	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 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
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-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	193	2	Y	1	10	1			1
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					1
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					1
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	226	2	Y	1					2
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	12 2	1 9	240	2	Y	2					4
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	7 2	1 9	149	2	Y	2	3	1			3

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 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
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-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 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
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	53	1	593	2	Y	-0-					13
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	Y	-0-					13
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	2	Y	-0-					13
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	47	1	548	2	Y	-0-					13
01	682	N	581	-0-	-101	-0-	44	1	537	2	Y	-0-					13
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					13

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 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
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-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	11	23	1			12
							12	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	6					18
							7	9									
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	137	2	Y	6					24
							7	9									
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	97	2	Y	9					33
							10	9									
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	142	2	Y	7					40
							8	9									
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	5	32	1			13
							6	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	22	1			2
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	10					12
							11	9									
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	13					25
							14	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	2	1	51	2	Y	2	20	1			7
							2	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 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
09	810	N	734	-0-	-76	-0-	60	1	674	2	Y	-0-					26
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					26
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	59	1	682	2	Y	-0-					26
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	Y	-0-					26
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	809	2	Y	33					59
							36	9									
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	640	2	Y	23	68	1			14
							25	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 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
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-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 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
09	14B2	EXT	-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

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 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
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					79
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					79
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					79
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					79
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					79
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					79

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 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
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-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	1	1			60
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	3	9	9	Y	8					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 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
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 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
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-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 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
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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					8
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					8
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					8
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					8
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					8
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	3					11
							3	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	Y	13					60
							14	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	2					62
							2	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					62
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	8					70
							9	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	5					75
							6	9									
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	4	1	91	2	Y	5					80
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 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
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					10
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	Y	-0-					10
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					10
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					10
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					10
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					10

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

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-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

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-

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					28
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	28	3	33	9	Y	30					58
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					58
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					58
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					58
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					58

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					11
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					11
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	5					16
							6	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	9					25
							10	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					25
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	5	1	114	2	Y	5					30
							6	9									

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					12
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					12
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					12
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					12
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					12
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					12

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					18
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					18
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					18
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					18
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					18

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

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-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2447	2	Y	34					176
							37	9									
10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	109	1	2051	2	Y	16	1	8			191
							18	9									
11	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	2	Y	18	164	1	1	8	44
							20	9									
12	3100	N	3223	-0-	123	123	154	1	3047	2	Y	20	2	8			62
							22	9									
01	3100	N	4176	-0-	1076	1199	198	1	3932	2	Y	42	2	8			102
							46	9									
*02	2800	N	2423	-0-	-377	822	102	1	2303	2	Y	16	1	8			117
							18	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

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-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	22					34
							24	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	Y	-0-					34
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					34
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					34
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	2	Y	-0-					34
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					34

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

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-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	20	11	1			18
							22	9									
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	25	1	462	2	Y	1					19
							1	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-	12	1			7
12	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	430	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	20					21
							22	9									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	5	16	1			10
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 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
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					3
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					3
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	170	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	5					10
							6	9									
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					10
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	6	1	144	2	Y	2					12
							2	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	773	2	Y	22					34
							24	9									
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	Y	-0-					34
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	140	1	1636	2	Y	-0-					34
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	84	1	992	2	Y	-0-					34
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	85	1	1031	2	Y	-0-					34
*02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	83	1	859	2	Y	-0-					34

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

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-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

09	300	N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	2	Y	-0-					28
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					28
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					28
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					28
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	12	1	234	2	Y	4					32
							4	9									
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2024

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					6
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					6
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	11					16
							12	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					16
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	206	2	Y	2					18
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	1					13
							1	9									
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-	8	1			5
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	346	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	20					21
							22	9									
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	14	1	304	2	Y	2	16	1			7
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	97	1	1867	2	Y	45	101	1			50
							50	9									
10	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	83	1	1550	2	Y	15					65
							17	9									
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	77	1	1460	2	Y	21					86
							23	9									
12	1984	N	1604	-0-	-380	-0-	76	1	1508	2	Y	18					104
							20	9									
01	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	73	1	1452	2	Y	29					133
							32	9									
*02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	Y	39	106	1			66
							43	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

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-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 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
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-

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 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
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-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 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
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-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 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
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					7
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					7
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					7
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	-0-					7
*01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	68					75
							75	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	22	1	231	2	Y	20					95
							22	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	Y	22					34
							24	9									
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	30	1	366	2	Y	-0-					34
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					34
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					34
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	27	1	331	2	Y	-0-					34
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					34

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	40	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	396	-0-	-174	-0-	31	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	61	1	631	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 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
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-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 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
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					66
10	558	N	90	-0-	-468	-0-	90	2			N	-0-					66
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					66
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					66
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					66
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					66

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 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
09	810	N	596	-0-	-214	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					10
10	744	N	620	-0-	-124	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					10
11	660	N	563	-0-	-97	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					10
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					10
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	27	1	536	2	Y	10					20
							11	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					20

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 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
09	1530	N	1288	-0-	-242	-0-	106	1	1182	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	92	1	1129	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	91	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	965	-0-	-368	-0-	76	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	953	-0-	-256	-0-	72	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

09	270	N	264	-0-	-6	-0-	12	1	227	2	Y	23	10	1			21
							25	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					21
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	12	1	225	2	Y	-0-	13	1			8
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	10	1	205	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	11	1	225	2	Y	10					12
							11	9									
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	9	1			3

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

09	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			Y	-0-					28
10	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					28
11	540	N	258	-0-	-282	-0-	258	2			Y	-0-					28
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					28
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					28
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					28

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

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-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	2	Y	-0-					60
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					60
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					60
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					60
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					60
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 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
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	27	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	288	-0-	-72	-0-	23	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	226	-0-	-146	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	22					34
							24	9									
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					34
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					34
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					34
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					34
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					34

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 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
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-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 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
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-

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	334	-0-	-86	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	370	-0-	-64	-0-	28	1	342	2	Y	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 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
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	Y	-0-					13
10	341	N	142	-0-	-199	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					13
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	Y	-0-					13
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	2	Y	-0-					13
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	2	Y	-0-					13
*02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	298	2	Y	-0-					13

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 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	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-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	170	-0-	-40	-0-	14	1	156	2	N	-0-					177
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					177
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	2	N	-0-					177
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	12	1	137	2	N	-0-					177
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	51	186	1			42
							56	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	2	N	-0-					42

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 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
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	41	1	789	2	Y	23	78	1			38
							25	9									
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	40	1	749	2	Y	7					45
							8	9									
11	840	N	730	-0-	-110	-0-	36	1	692	2	Y	2					47
							2	9									
12	899	N	722	-0-	-177	-0-	34	1	674	2	Y	13					60
							14	9									
01	806	N	678	-0-	-128	-0-	32	1	638	2	Y	7					67
							8	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	22	1	493	2	Y	12	60	1			19
							13	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					10
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					10
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	Y	-0-					10
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	19	1	229	2	Y	-0-					10
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					10
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	20	1	208	2	Y	-0-					10

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 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
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-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 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
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	55	1	620	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	64	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	65	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	447	-0-	-197	-0-	39	1	408	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 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
09	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	58 10	1 9	1126	2	Y	9	93	1			27
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	60 20	1 9	1121	2	Y	18					45
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	55 18	1 9	1051	2	Y	16					61
12	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	53 17	1 9	1056	2	Y	15					76
01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	52 15	1 9	1025	2	Y	14					90
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	41 13	1 9	913	2	Y	12	81	1			21

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 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
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					16

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 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
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-

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					4
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					4
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					4
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-	4	1			-0-

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-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

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 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
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					7
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					7
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					7
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					7
*01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	363	2	Y	68					75
							75	9									
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	Y	20					95
							22	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

09	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

09	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	107	1	1195	2	Y	-0-					55
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	101	1	1236	2	Y	-0-					55
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1326	2	Y	-0-					55
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	216	1	2533	2	Y	-0-					55
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	159	1	1942	2	Y	-0-					55
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	131	1	1366	2	Y	-0-					55

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	28					111
							31	9									
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	16					127
							18	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	16	110	1			33
							18	9									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	21					54
							23	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	11					65
							12	9									
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	22					87
							24	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	347	2	Y	-0-					56
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	Y	-0-					56
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	Y	-0-					56
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	17	1	202	2	Y	-0-					56
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	Y	-0-					56
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					56

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

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-

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					11
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					11
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					11
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					11

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	5	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	8	1	151	2	Y	18					19
							20	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	6	1	139	2	Y	4	17	1			6
							4	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 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
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	-0-					18
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					18
11	990	N	975	-0-	-15	-0-	48	1	921	2	Y	5	15	1			8
							6	9									
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					8
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					8
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					8

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-	3	1			1
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	8					9
							9	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	4					13
							4	9									
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	198	2	Y	11					24
							12	9									
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	7	1	166	2	Y	5	21	1			8
							6	9									

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 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
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					31
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					31
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					31
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					31
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					31
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					31

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	128	1	743	2	Y	27					94
							30	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	674	2	Y	9					103
							10	9									
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	113	1	587	2	Y	6					109
							7	9									
12	775	N	694	-0-	-81	-0-	61	1	586	2	Y	43	98	1			54
							47	9									
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	52	1	609	2	Y	14					68
							15	9									
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	44	1	480	2	Y	3					71
							3	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					7
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					7
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					7
01	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

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-

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	2	6	9	N	5					250
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8					258
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					258
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					258
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1216	2	43	9	N	39	185	1			112
02	588	N	429	-0-	-159	-0-	429	2			N	-0-					112

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

09	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					7
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	529	2	Y	73					80
							80	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	14	69	1			25
							15	9									
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					25
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	Y	49					74
							54	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					74

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	226	2	Y	10					18
							11	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	2	Y	-0-					18
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	38	1	199	2	Y	-0-					18
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	208	2	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					4
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					4

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	Y	10					19
							11	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	46	1	245	2	Y	-0-					19
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	44	1	227	2	Y	-0-					19
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	Y	-0-	17	1			2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	2	Y	-0-					2
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	19	1	207	2	Y	-0-					2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 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
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					118
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					118
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					118
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					118
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					118
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					118

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 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
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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	108	1	629	2	Y	31					61
							34	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	2	Y	-0-					61
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	107	1	558	2	Y	-0-					61
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	749	2	Y	2	55	1			8
							2	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	756	2	Y	5					13
							6	9									
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	59	1	640	2	Y	-0-					13

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

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-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					1
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 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
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-

FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 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
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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					98
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					98
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					98
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					98
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					98
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					98

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 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
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-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 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
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-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 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
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					112
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					112
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					112
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					112
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					112
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					112

WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	305	1	5880	2	Y	25					85
							28	9									
10	6231	X	5053	-0-	-1178	-0-	255	1	4794	2	Y	4	45	1			44
							4	9									
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	356	1	6777	2	Y	90	48	1			86
							99	9									
12	6417	X	6032	-0-	-385	-0-	289	1	5703	2	Y	36					122
							40	9									
01	6417	X	4805	-0-	-1612	-0-	229	1	4539	2	Y	34	71	1			85
							37	9									
*02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	200	1	4485	2	Y	98	89	1			94
							108	9									

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 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
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					10
10	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					10
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					10
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					10
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					10
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					10

CRATON OPERATING LLC 186717
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

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
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	532	2			Y	-0-					211
10	1519	N	530	-0-	-989	-0-	530	2			Y	-0-					211
11	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	2			Y	-0-					211
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					211
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					211
02	504	X	394	-0-	-110	-0-	394	2			Y	-0-					211

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 10026 - 13048

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
09	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8466	2	133	9	N	121	63	8			308
10	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8267	2	47	9	N	43	43	8			308
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	169	1			139
12	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6780	2	31	9	N	28	28	8			139
01	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8181	2	34	9	N	31	31	8			139
*02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7192	2	51	9	N	46	46	8			139

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

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
09	3750	X	3304	-0-	-446	-0-	3289	2	15	9	Y	14					50
10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					50
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			Y	-0-					50
12	3410	X	1899	-0-	-1511	-0-	1899	2			Y	-0-					50
01	4092	X	2265	-0-	-1827	-0-	2265	2			Y	-0-					50
02	3696	X	372	-0-	-3324	-0-	372	2			Y	-0-					50

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 10021 - 13774

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
09	5370	X	225	-0-	-5145	-0-	225	2			N	-0-					286
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					286
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					286
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					286
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					286

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					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

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 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
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-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	144	7			20
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					20
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	1			Y	-0-					20
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					20
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					20

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 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
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-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	107	7			3
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					3
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					3
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4					7

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 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
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	49	7			10
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					10
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

09	T. A.		1282	-0-	1282	3796	452	1	830	2	Y	-0-					31
10	T. A.		472	-0-	472	4268	468	1	4	9	Y	4	3	1			32
11	4718	X	450	-0-	-4268	-0-	450	1			Y	-0-					32
12	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			Y	-0-					32

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

09	1110	X	7	-0-	-1103	-0-	7	2			N	-0-					27
10	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1039	2	35	9	N	32	28	1			31
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2215	1	26	9	N	24					55
12	931	X	931	-0-	-0-	-0-	72	1	851	2	N	7					62
							8	9									
01	1085	X	365	-0-	-720	-0-	362	2	3	9	N	3					65
02	2100	X	251	-0-	-1849	-0-	240	2	11	9	N	10					75

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					6
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			6
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-					6
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					6
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					6
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					6

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-	1	7			31
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					31
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			Y	-0-					31
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	12	31	1			12
							13	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2					14
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					14

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	32	7			52
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	2	1	9	N	1	1	1			52
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					52
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					52

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	7			-0-
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1235	2	30	9	Y	27					40
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1350	2	10	9	Y	9	8	1			41
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1178	1	39	9	Y	35					76
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	92	1	1082	2	Y	12					88
							13	9									
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1341	2	7	9	Y	6	81	1			13
02	1148	N	979	-0-	-169	-0-	975	2	4	9	Y	4					17

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 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
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					94
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	2	1			92
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	1	11	9	N	10					102
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	N	3					105
							3	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2	89	1			18
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					18

TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 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
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2787	2	15	9	N	14					250
10	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1864	2	10	9	N	9					259
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	2	17	9	N	15					274
12	2542	X	2540	-0-	-2	-0-	2526	2	14	9	N	13					287
01	2883	X	2294	-0-	-589	-0-	2282	2	12	9	N	11					298
02	2604	X	1388	-0-	-1216	-0-	1380	2	8	9	N	7					305

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-					75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					231
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					231
11	1170	X	140	-0-	-1030	-0-	139	2	1	9	N	1					232
12	1209	X	29	-0-	-1180	-0-	29	2			N	-0-					232
01	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					232
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					75
10	14B2 EXT	10	-0-	10	44	10	2			N	-0-					75
11	14B2 EXT	21	-0-	21	65	21	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT	3	-0-	3	68	3	2			N	-0-					75
01	14B2 EXT	56	-0-	56	124	56	2			N	-0-					75
02	179	X	55	-0-	-124	-0-	55	2			N	-0-					75

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

09	11760	X	6401	-0-	-5359	-0-	6366	2	35	9	N	32					781
10	12152	X	6236	-0-	-5916	-0-	6202	2	34	9	N	31					812
11	11760	X	5410	-0-	-6350	-0-	5380	2	30	9	N	27					839
12	11749	X	5143	-0-	-6606	-0-	5114	2	29	9	N	26					865
01	7843	X	6224	-0-	-1619	-0-	6190	2	34	9	N	31					896
02	5964	X	5737	-0-	-227	-0-	5705	2	32	9	N	29	95	1			830

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

09	1710	X	1069	-0-	-641	-0-	1063	2	6	9	N	5					154
10	1767	X	1156	-0-	-611	-0-	1149	2	7	9	N	6					160
11	1710	X	741	-0-	-969	-0-	737	2	4	9	N	4					164
12	1705	X	936	-0-	-769	-0-	930	2	6	9	N	5					169
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	1290	2	7	9	N	6					175
02	1008	X	947	-0-	-61	-0-	941	2	6	9	N	5					180

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 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
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-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	2	6	9	N	5					246
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	2	3	9	N	3					249
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	N	4					253
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	741	2	4	9	N	4					257
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	609	2	3	9	N	3					260
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	2	3	9	N	3					263

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

09	1650	X	806	-0-	-844	-0-	802	2	4	9	N	4					139
10	1705	X	676	-0-	-1029	-0-	673	2	3	9	N	3					142
11	1650	X	580	-0-	-1070	-0-	577	2	3	9	N	3					145
12	1674	X	524	-0-	-1150	-0-	521	2	3	9	N	3					148
01	877	X	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					152
02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1077	2	6	9	N	5					157

GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

*09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1002	2	6	9	N	5					77
*10	651	N	547	-0-	-104	-0-	544	2	3	9	N	3					80
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					83
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	N	3					86
*01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	N	4					90
*02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	N	4					94

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					169
10	1271	N	810	-0-	-461	-0-	806	2	4	9	N	4					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					175
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	2	4	9	N	4					179
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3					182

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 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
09	1920	X	1239	-0-	-681	-0-	1232	2	7	9	N	6					270
10	1984	X	1159	-0-	-825	-0-	1152	2	7	9	N	6					276
11	1920	X	982	-0-	-938	-0-	976	2	6	9	N	5					281
12	1922	X	973	-0-	-949	-0-	967	2	6	9	N	5					286
01	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	1012	2	6	9	N	5					291
02	1148	X	969	-0-	-179	-0-	963	2	6	9	N	5					296

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					91

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					59
12	325	X	153	-0-	-172	-0-	152	2	1	9	N	1					60
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					61
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					62

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2	EXT	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7	9	Y	6					112
01	14B2	EXT	1415	-0-	1415	2644	1407	2	8	9	Y	7					119
02	14B2	EXT	1342	-0-	1342	3986	1334	2	8	9	Y	7					126

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-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

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					204
10	1178	N	393	-0-	-785	-0-	391	2	2	9	Y	2					206
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					206
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2	9	Y	2					208
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	304	2	2	9	Y	2					210

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					476
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332	1			144
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/20/2014

BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 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
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					265
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					268
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					270
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	N	3					273
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	641	2	3	9	N	3					276
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					278

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 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
09	1140	X	1131	-0-	-9	-0-	1124	2	7	9	N	6					424
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					424
11	1140	X	930	-0-	-210	-0-	924	2	6	9	N	5					429
12	1240	X	556	-0-	-684	-0-	553	2	3	9	N	3					432
01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	1010	2	6	9	N	5					437
02	1064	X	747	-0-	-317	-0-	743	2	4	9	N	4					441

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

*09	1740	X	360	-0-	-1380	-0-	358	2	2	9	Y	2					131
*10	1798	X	534	-0-	-1264	-0-	531	2	3	9	Y	3					134
*11	1740	X	814	-0-	-926	-0-	810	2	4	9	Y	4					138
*12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					138
*01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	Y	6	22	1			122
*02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3					125

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

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-

GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	570					Y	-0-					52

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

09	14B2	EXT	937	-0-	937	937	931	2	6	9	N	5					211
10	14B2	EXT	889	-0-	889	1826	885	2	4	9	N	4					215
11	14B2	EXT	902	-0-	902	2728	898	2	4	9	N	4					219
12	14B2	EXT	566	-0-	566	3294	563	2	3	9	N	3					222
01	14B2	EXT	668	-0-	668	3962	665	2	3	9	N	3					225
02	4480	X	518	-0-	-3962	-0-	515	2	3	9	N	3					228

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 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
09	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2222	2	12	9	Y	11			245
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1885	2	10	9	Y	9			254
11	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	Y	7			261
12	2511	X	1846	-0-	-665	-0-	1836	2	10	9	Y	9			270
01	2511	X	1275	-0-	-1236	-0-	1268	2	7	9	Y	6			276
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1262	2	7	9	Y	6			282

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT		4974	-0-	4974	4974	4946	2	28	9	N	25			87
12	14B2 EXT		999	-0-	999	5973	993	2	6	9	N	5			92
01	14B2 EXT		1119	-0-	1119	7092	1112	2	7	9	N	6			98
02	14B2 EXT		811	-0-	811	7903	807	2	4	9	N	4			102

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

09	589	X	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3			219
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3			222
11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1			223
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2			225
01	245	X	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1			226
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1			227

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

09	DLQ G-10		1823	-0-	1823	4587	1813	2	10	9	Y	9			439
10	DLQ G-10		4650	-0-	4650	9237	4625	2	25	9	Y	23			462
11	13275	X	4038	-0-	-9237	-0-	4016	2	22	9	Y	20			482
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5731	2	32	9	Y	29			511
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5033	2	28	9	Y	25	59 1		477
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3855	2	21	9	Y	19			496

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

*09	129	X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1			13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
*11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	Y	1			14
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14
*01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			14
*02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	Y	2			16

BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

09	14B2 EXT		319	-0-	319	4760	317	2	2	9	N	2			126
10	14B2 EXT		282	-0-	282	5042	281	2	1	9	N	1			127
11	5251	X	209	-0-	-5042	-0-	208	2	1	9	N	1			128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	558	X	243	-0-	-315	-0-	242	2	1	9	N	1			129
02	308	X	271	-0-	-37	-0-	270	2	1	9	N	1			130

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

09	14B2 EXT		624	-0-	624	3013	621	2	3	9	N	3			140
10	14B2 EXT		575	-0-	575	3588	572	2	3	9	N	3			143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3588					N	-0-			143
12	4401	X	813	-0-	-3588	-0-	809	2	4	9	N	4			147
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	N	3			150
02	628	X	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3			153

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 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
09	809	X	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4					187
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6	9	Y	5					192
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	1395	X	667	-0-	-728	-0-	664	2	3	9	Y	3					195
01	1395	X	645	-0-	-750	-0-	642	2	3	9	Y	3	7	1			191
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1142	2	7	9	Y	6					197

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2980	2	17	9	N	15					196
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2208	2	12	9	N	11					207
11	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1569	2	9	9	N	8					215
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1666	2	9	9	N	8					223
01	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1394	2	8	9	N	7					230
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1784	2	10	9	N	9					239

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	X	661	-0-	-749	-0-	658	2	3	9	Y	3					109
*10	1457	X	1399	-0-	-58	-0-	1391	2	8	9	Y	7					116
*11	1410	X	573	-0-	-837	-0-	570	2	3	9	Y	3					119
*12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					119
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					119
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 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
09	22575	X	700	-0-	-21875	-0-	697	2	3	9	N	3					284
10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	N	3	74	1			213
11	2190	X	1161	-0-	-1029	-0-	1158	2	3	9	N	3	74	1			142
12	2263	X	1006	-0-	-1257	-0-	1003	2	3	9	N	3					145
01	2139	X	979	-0-	-1160	-0-	976	2	3	9	N	3					148
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					151

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 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
*08	974	X	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	Y	5	19	1			112
*09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					113
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
*11	376	X	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					115
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					115
*01	961	X	388	-0-	-573	-0-	386	2	2	9	Y	2	5	1			112
*02	723	X	723	-0-	-0-	-0-	719	2	4	9	Y	4					116

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		103	-0-	103	103	102	2	1	9	N	1					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					16
01	14B2 EXT		133	-0-	133	236	132	2	1	9	N	1					17
02	14B2 EXT		117	-0-	117	353	116	2	1	9	N	1					18

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3502					Y	-0-					15

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5201					Y	-0-					8

UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

09	14B2 EXT		940	-0-	940	3764	934	2	6	9	N	5					269
10	14B2 EXT		590	-0-	590	4354	587	2	3	9	N	3					272
11	5112	X	758	-0-	-4354	-0-	754	2	4	9	N	4					276
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2					278
01	992	X	832	-0-	-160	-0-	828	2	4	9	N	4					282
02	868	X	847	-0-	-21	-0-	843	2	4	9	N	4					286

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 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
09	14B2	EXT	1717	-0-	1717	3772	1707	2	10	9	N	9					79
10	14B2	EXT	1139	-0-	1139	4911	1132	2	7	9	N	6					85
11	14B2	EXT	736	-0-	736	5647	732	2	4	9	N	4					89
12	14B2	EXT	498	-0-	498	6145	496	2	2	9	N	2					91
01	14B2	EXT	1002	-0-	1002	7147	996	2	6	9	N	5					96
02	14B2	EXT	1125	-0-	1125	8272	1118	2	7	9	N	6					102

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	-0-					31

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 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
09	DLQ	G-10	824	-0-	824	2350	820	2	4	9	Y	4					225
10	DLQ	G-10	1450	-0-	1450	3800	1442	2	8	9	Y	7					232
11	4559	X	759	-0-	-3800	-0-	755	2	4	9	Y	4					236
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	Y	4					240
01	1519	X	847	-0-	-672	-0-	843	2	4	9	Y	4	10	1			234
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1567	2	9	9	Y	8					242

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					698

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	327	-0-	-123	-0-	325	2	2	9	Y	2					76
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	Y	3					79
11	585	X	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	Y	3					82
12	434	X	26	-0-	-408	-0-	26	2			Y	-0-					82
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	17	1			70
02	614	X	614	-0-	-0-	-0-	611	2	3	9	Y	3					73

CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					223

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 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	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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					69
10	806	N	188	-0-	-618	-0-	187	2	1	9	N	1					70
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3					73
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	N	1					74
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	2	1			72
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					75

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

09	24953	X	2134	-0-	-22819	-0-	2122	2	12	9	N	11					278
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2619	2	14	9	N	13					291
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3022	2	17	9	N	15					306
12	2821	X	1147	-0-	-1674	-0-	1140	2	7	9	N	6					312
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3425	2	19	9	N	17					329
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2744	2	15	9	N	14					343

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3					59
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	528	2	3	9	N	3					62
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3					65
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					68
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					71
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	833	2	4	9	N	4					75

CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1066					Y	-0-					63

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 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
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	N	4					337
10	1147	N	719	-0-	-428	-0-	715	2	4	9	N	4					341
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1057	2	6	9	N	5					346
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					346
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					349
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					354

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 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
*09	1050	X	391	-0-	-659	-0-	389	2	2	9	Y	2					427
*10	1085	X	914	-0-	-171	-0-	908	2	6	9	Y	5					432
*11	1050	X	529	-0-	-521	-0-	526	2	3	9	Y	3					435
*12	1178	X	587	-0-	-591	-0-	584	2	3	9	Y	3					438
*01	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	Y	7	26	1			419
*02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	Y	2					421

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 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
09	0	W	245	-0-	245	16793	244	2	1	9	Y	1					169
10	0	W	776	-0-	776	17569	772	2	4	9	Y	4					173
11	0	W	287	-0-	287	17856	286	2	1	9	Y	1					174
12	0	W	161	-0-	161	18017	160	2	1	9	Y	1					175
01	0	W	515	-0-	515	18532	512	2	3	9	Y	3	9	1			169
02	0	W	171	-0-	171	18703	170	2	1	9	Y	1					170

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2					301
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					301
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					304
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					306
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4					310
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2	9	N	2					312

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 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
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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
10	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	2	2	9	N	2					323
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					323
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N	2					325
01	348	X	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	6	1			321
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	40					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					38
11	40	X	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

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-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4207					Y	-0-					31

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					Y	-0-					74

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	995	-0-	995	995	989	2	6	9	N	5					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					81
01	14B2	EXT	155	-0-	155	1150	154	2	1	9	N	1					82
02	14B2	EXT	254	-0-	254	1404	253	2	1	9	N	1					83

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

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
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2142	2	12	9	N	11			589
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1767	2	10	9	N	9			598
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1371	2	8	9	N	7			605
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1178	2	7	9	N	6			611
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	6			617
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1385	2	8	9	N	7			624

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7040					N	-0-			319
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7040					N	-0-			319
11	7040	X	-0-	-0-	-7040	-0-					N	-0-			319
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			319

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

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
09	14B2 EXT		1937	-0-	1937	3990	1926	2	11	9	N	10			370
10	14B2 EXT		1254	-0-	1254	5244	1247	2	7	9	N	6			376
11	14B2 EXT		2435	-0-	2435	7679	2422	2	13	9	N	12			388
12	14B2 EXT		1279	-0-	1279	8958	1272	2	7	9	N	6			394
01	14B2 EXT		2007	-0-	2007	10965	1996	2	11	9	N	10			404
02	14B2 EXT		1713	-0-	1713	12678	1703	2	10	9	N	9			413

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

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
09	4830	X	899	-0-	-3931	-0-	895	2	4	9	N	4			554
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			554
11	4830	X	2638	-0-	-2192	-0-	2624	2	14	9	N	13			567
12	4836	X	1793	-0-	-3043	-0-	1783	2	10	9	N	9			576
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2304	2	13	9	N	12			588
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	8			596

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

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
09	956	X	956	-0-	-0-	-0-	950	2	6	9	Y	5			7
10	976	X	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	Y	5			12
11	675	X	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3			15
12	434	X	307	-0-	-127	-0-	305	2	2	9	Y	2			17
01	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	Y	5			22
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	974	2	6	9	Y	5			27

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

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
09	188	X	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1			189
10	201	X	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1			190
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1			191
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1			192
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1			193

BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8908					N	-0-			209

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 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
09	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2720	2	15	9	N	14			562
10	3193	X	2501	-0-	-692	-0-	2488	2	13	9	N	12			574
11	3090	X	2562	-0-	-528	-0-	2548	2	14	9	N	13			587
12	3162	X	1363	-0-	-1799	-0-	1355	2	8	9	N	7			594
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3160	2	18	9	N	16			610
02	2548	X	2248	-0-	-300	-0-	2236	2	12	9	N	11			621

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 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
09	0	W	2816	-0-	2816	57460	2801	2	15	9	Y	14			678
10	0	W	2295	-0-	2295	59755	2283	2	12	9	Y	11			689
11	0	W	2436	-0-	2436	62191	2423	2	13	9	Y	12			701
12	0	W	1548	-0-	1548	63739	1539	2	9	9	Y	8			709
01	66810	X	3071	-0-	-63739	-0-	3054	2	17	9	Y	15			724
02	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13			737

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	N	3			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 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
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2731	2	15	9	N	14			630
10	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2756	2	15	9	N	14			644
11	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	2490	2	13	9	N	12			656
12	4061	X	1845	-0-	-2216	-0-	1835	2	10	9	N	9			665
01	4061	X	2840	-0-	-1221	-0-	2825	2	15	9	N	14			679
02	2576	X	2545	-0-	-31	-0-	2531	2	14	9	N	13			692

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 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
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	5			195
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1212	2	7	9	N	6			201
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	2	4	9	N	4			205
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4			209
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1143	2	7	9	N	6			215
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5			220

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 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
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6			636
10	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1708	2	10	9	N	9			645
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1			646
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2747	2	15	9	N	14			660
01	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2416	2	13	9	N	12			672
02	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2401	2	13	9	N	12			684

BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			167
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			167
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	N	1			168
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105
10	0	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105
11	0	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105
12	0	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105
01	0	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105
02	0	W	-0-	-0-	-0-	14303					Y	-0-					105

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 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
*09	2970	X	613	-0-	-2357	-0-	610	2	3	9	Y	3					263
*10	3069	X	1211	-0-	-1858	-0-	1204	2	7	9	Y	6					269
*11	2970	X	1264	-0-	-1706	-0-	1257	2	7	9	Y	6					275
*12	2976	X	946	-0-	-2030	-0-	940	2	6	9	Y	5					280
*01	744	X	457	-0-	-287	-0-	455	2	2	9	Y	2					282
*02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2					284

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 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
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

09	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	989	-0-	-127	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	651	-0-	-525	-0-	651	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

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-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

09	3000	N	2994	-0-	-6	593	215	1	2779	2	N	-0-					10
10	3684	X	3091	-0-	-593	-0-	3091	2			N	-0-					10
11	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					10
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					10
01	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					10
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					10

NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 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
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

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-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

09	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	3			N	-0-					-0-
10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	3			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	3			N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

09	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	654	1	2928	3	Y	-0-					65
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	655	1	2898	3	Y	-0-					65
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	599	1	2684	3	Y	-0-					65
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	615	1	2738	3	Y	-0-					65
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	512	1	2130	3	Y	-0-					65
*02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	530	1	2227	3	Y	-0-					65

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	360	1	1611	3	N	-0-					22
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	356	1	1577	3	N	-0-					22
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	314	1	1402	3	N	-0-					22
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	318	1	1416	3	N	-0-					22
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	314	1	1306	3	N	-0-					22
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	297	1	1252	3	N	-0-					22

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					23
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					23
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					23
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					23
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					23
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	308	1	1378	3	Y	-0-					-0-
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	308	1	1364	3	Y	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	282	1	1263	3	Y	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	290	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	241	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	249	1	1048	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

09	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	472	1	2111	3	Y	-0-					55
10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	482	1	2137	3	Y	-0-					55
11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	532	1	2385	3	Y	-0-					55
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	405	1	1806	3	Y	-0-					55
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	399	1	1655	3	Y	-0-					55
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	317	1	1333	3	Y	-0-					55

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 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	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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	196	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	232	1	2278	2	Y	1					1
							1	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	238	1	2130	2	Y	-0-					1
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	220	1	2063	2	Y	-0-					1
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	235	1	2227	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	183	1	1712	2	Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	144	1	1182	2	N	-0-					15
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	187	1	1836	2	N	-0-					15
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	161	1	1443	2	N	5					20
							6	9									
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	N	-0-					20
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	171	1	1626	2	N	-0-					20
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	198	1	1854	2	N	23					43
							25	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

09	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	290	1	2379	2	Y	-0-					-0-
10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	232	1	2272	2	Y	123					123
							135	9									
11	2400	N	2239	-0-	-161	-0-	222	1	1991	2	Y	24					147
							26	9									
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	243	1	2277	2	Y	5					152
							6	9									
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	233	1	2211	2	Y	11	163	1			-0-
							12	9									
02	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	198	1	1853	2	Y	27					27
							30	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

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-

GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	20	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	655	1	4289	2	Y	157	174	1			54
							173	9									
10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	535	1	3145	2	Y	154	163	1			45
							169	9									
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	431	1	2630	2	Y	72	81	1			36
							79	9									
12	1736	X	333	-0-	-1403	-0-	245	1	88	9	Y	80	100	1			16
01	1736	X	220	-0-	-1516	-0-	122	1	98	9	Y	89	39	1			66
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	533	1	3246	2	Y	26	62	1			30
							29	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	79	1	1369	2	Y	-0-					-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	95	1	1514	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	96	1	1466	2	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	108	1	1500	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1198	-0-	-414	-0-	98	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	122	1	1660	2	Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	123	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	91	1	1458	2	Y	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-					-0-
12	2294	N	1511	-0-	-783	-0-	102	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	153	1	1719	2	Y	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	94	1	1271	2	Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

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	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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177	1			16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	14	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

09	3030	X	1374	-0-	-1656	-0-	73	1	1259	2	Y	38	37	1			8
							42	9									
10	2263	X	1786	-0-	-477	-0-	103	1	1650	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
11	2190	X	1688	-0-	-502	-0-	102	1	1552	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
12	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	112	1	1551	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
01	1798	X	1380	-0-	-418	-0-	109	1	1229	2	Y	38	45	1			2
							42	9									
02	1624	X	1548	-0-	-76	-0-	104	1	1408	2	Y	33	21	1			14
							36	9									

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

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	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-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 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
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-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	205	2	23	9	Y	21	6	1			21
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	185	2	176	9	Y	160	152	1			29
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	219	2	163	9	Y	148					177
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	196	2	15	9	Y	14	172	1			19
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					19
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

09	1950	N	1774	-0-	-176	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	108	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	107	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	104	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	113	1	1273	2	Y	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	112	1	1526	2	Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

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	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-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	64	1	1109	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	997	-0-	-336	-0-	59	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	64	1	975	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	853	-0-	-356	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	74	1	1007	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	448	-0-	-512	-0-	35	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3791 - 3797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	3	Y	-0-					13
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	20	1	55	3	Y	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 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
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					98
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					100
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2					102
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					102
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2					104
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	238	2	2	9	N	2					106

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 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
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	139	2	2	9	N	2					126
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	22	2	2	9	N	2					128
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2					130
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					130
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					130
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					130

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 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
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	195	-0-	195	195	195	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	56	-0-	56	251	56	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-			25
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		Y	-0-			25
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		Y	-0-			25
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3		Y	-0-			25
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-			25
02	560	X	450	-0-	-110	-0-	450	3		Y	-0-			25

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

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-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
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

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3490	3	80	9	N	73					95
10	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					95
11	2220	X	1533	-0-	-687	-0-	1533	3			N	-0-					95
12	3224	X	1877	-0-	-1347	-0-	1877	3			N	-0-					95
01	3224	X	1843	-0-	-1381	-0-	1843	3			N	-0-					95
02	2912	X	1524	-0-	-1388	-0-	1524	3			N	-0-					95

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3503	3	2	9	Y	2					26
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3419	3	9	9	Y	8	22	1			12
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3311	3	19	9	Y	17					29
12	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3185	3	13	9	Y	12					41
01	3627	X	3231	-0-	-396	-0-	3217	3	14	9	Y	13	27	1			27
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10	26	1			11

DOUBLE L CONTRACTORS, LLC 100762
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					60
*12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110					210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	395	487	8			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	352	342	8			119

CR2 ENERGY LLC 101608
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CR2 ENERGY LLC //CONT.// 101608
DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	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-

JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	57	1	310	3	N	-0-					77
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	84	1	385	3	N	-0-					77
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	3	N	-0-					77
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					77
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					77
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					77

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	N	-0-					148
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					148
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	17	1	130	3	N	-0-					148
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	42					190
							46	9									
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	13	1	143	3	N	-0-					190
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	N	22					212
							24	9									

DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	157	1	859	3	N	178	167	1			87
							196	9									
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	203	1	928	3	N	-0-					87
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	190	1	831	3	N	223	172	1			138
							245	9									
12	1240	N	546	-0-	-694	-0-	73	1	324	3	N	135					273
							149	9									
01	1116	N	449	-0-	-667	-0-	78	1	348	3	N	21	155	1			139
							23	9									
02	1176	N	573	-0-	-603	-0-	80	1	308	3	N	168	169	1			138
							185	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 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
09	450	N	379	-0-	-71	-0-	59	1	320	3	N	-0-					115
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	N	39	144	1			10
							43	9									
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	78	1	338	3	N	-0-					10
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	3	N	-0-					10
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	74	1	332	3	N	-0-					10
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	76	1	295	3	N	-0-					10

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 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
09	420	N	288	-0-	-132	-0-	45	1	243	3	Y	-0-					30
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	77	1	350	3	Y	-0-					30
11	390	N	305	-0-	-85	-0-	57	1	248	3	Y	-0-					30
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	92	1	413	3	Y	-0-					30
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	83	1	370	3	Y	-0-					30
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	341	3	Y	-0-					30

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 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
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	347	1	1893	3	N	3					76
							3	9									
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	405	1	1855	3	N	-0-					76
11	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	438	1	1912	3	N	4					80
							4	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	423	1	1888	3	N	20					100
							22	9									
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	387	1	1721	3	N	15					115
							17	9									
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	551	1	2139	3	N	6	45	1			76
							7	9									

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 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
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	49	49	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 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
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	90	1	491	3	Y	-0-					3
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	149	1	683	3	Y	-0-					3
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	106	1	465	3	Y	-0-					3
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	102	1	457	3	Y	-0-					3
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	112	1	497	3	Y	-0-					3
*02	532	N	524	-0-	-8	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					3

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					31
10	651	N	394	-0-	-257	-0-	4	1	390	3	N	-0-					31
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 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
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					13
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					13
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	20	13	1			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	1			-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 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
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	144	1	789	3	N	-0-					-0-
10	186	N	117	-0-	-69	-0-	21	1	96	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	148	1	661	3	N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	236	1	914	3	N	-0-					-0-

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	3	N	-0-					35
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	75	1	329	3	N	-0-					35
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	3	N	-0-					35
01	310	N	82	-0-	-228	-0-	15	1	67	3	N	-0-					35
02	364	N	185	-0-	-179	-0-	38	1	147	3	N	-0-					35

DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 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
09	4890	X	4466	-0-	-424	-0-	679	1	3712	3	Y	68					206
							75	9									
10	4898	X	4345	-0-	-553	-0-	778	1	3563	3	Y	4	177	1			33
							4	9									
11	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	780	1	3407	3	Y	40					73
							44	9									
12	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	777	1	3472	3	Y	122					195
							134	9									
01	4619	X	4195	-0-	-424	-0-	763	1	3396	3	Y	33	166	1			62
							36	9									
02	4172	X	3759	-0-	-413	-0-	756	1	2931	3	Y	65					127
							72	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 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
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	220	1	1199	3	N	10					55
							11	9									
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	289	1	1323	3	N	35					90
							39	9									
11	1740	N	1434	-0-	-306	-0-	266	1	1159	3	N	8	88	1			10
							9	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	332	1	1480	3	N	7					17
							8	9									
01	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	300	1	1336	3	N	3					20
							3	9									
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	294	1	1141	3	N	66	69	1			17
							73	9									

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	133	1	725	3	N	-0-					105
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	193	1	884	3	N	-0-					105
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	189	1	824	3	N	-0-					105
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	168	1	751	3	N	-0-					105
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	152	1	678	3	N	-0-					105
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	151	1	588	3	N	-0-					105

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	345	1	1887	3	N	3	36	1			-0-
							3	9									
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	413	1	1888	3	N	20					20
							22	9									
11	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	431	1	1882	3	N	10					30
							11	9									
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2036	3	N	10	30	1			10
							11	9									
01	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	463	1	2058	3	N	45					55
							50	9									
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	453	1	1758	3	N	20	35	1			40
							22	9									

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					42
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					42
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	78	1	348	3	Y	-0-					42
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	68	1	300	3	Y	-0-					42
*02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	297	3	Y	-0-					42

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	147	1	806	3	N	3					47
							3	9									
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	280	1	1283	3	N	12					59
							13	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	332	1	1450	3	N	-0-	47	1			12
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	211	1	940	3	N	10					22
							11	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	255	1	1133	3	N	6					28
							7	9									
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	173	1	669	3	N	34	47	1			15
							37	9									

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					65
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-					65
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					65
12	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	2			N	-0-					65
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					65
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 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
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	41	1	113	3	N	-0-					112
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	27	1	66	3	N	-0-					112
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	33	1	75	3	N	-0-					112
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	35	1	78	3	N	-0-					112
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	48	1	103	3	N	-0-					112
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	51	1	123	3	N	-0-					112

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	418	1	1022	3	N	-0-					130
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	351	1	706	3	N	-0-					130
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	498	1	961	3	N	-0-					130
12	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	386	1	724	3	N	-0-					130
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	357	1	660	3	N	-0-					130
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	403	1	816	3	N	-0-					130

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					83

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 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
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-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	15	1	45	3	N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	95	1	230	3	N	-0-					142
10	589	N	264	-0-	-325	-0-	87	1	177	3	N	-0-					142
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	269	1	520	3	N	-0-					142
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					142
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	110	1	203	3	N	-0-					142
*02	532	N	385	-0-	-147	-0-	120	1	243	3	N	20					162
							22	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 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
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	8	1	22	3	N	-0-					31
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	3	N	-0-					31
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					31
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					31
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	42	1	122	3	N	-0-					31

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 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
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	21	1	63	3	N	-0-					55
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	20	1	61	3	N	-0-					55
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	15	1	45	3	N	-0-					55
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					55
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	16	1	48	3	N	-0-					55
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	72	1	212	3	N	-0-					55

FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 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
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	59	1	172	3	N	-0-					106
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	48	1	143	3	N	-0-					106
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	41	1	118	3	N	-0-					106
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	35	1	105	3	N	-0-					106
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	8	1	26	3	N	-0-					106
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	3	N	-0-					106

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	25	1	73	3	N	-0-					244
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	N	-0-					244
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	12	1	36	3	N	-0-					244
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	15	1	44	3	N	-0-					244
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	11	1	31	3	N	-0-					244
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	N	-0-					244

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 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
09	390	N	101	-0-	-289	-0-	16	1	38	3	N	43	186	1			44
							47	9									
10	589	N	53	-0-	-536	-0-	18	1	35	3	N	-0-					44
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	20	1	37	3	N	-0-					44
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	17	1	32	3	N	-0-					44
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	17	1	33	3	N	-0-					44
*02	56	N	46	-0-	-10	-0-	15	1	31	3	N	-0-					44

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 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
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	664	2	29	9	N	26	11	8			134
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	913	2	43	9	N	39	23	8			150
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	N	37	25	8			162
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5					167
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	378	2	6	9	N	5					172
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					182

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 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
09	1470	N	140	-0-	-1330	-0-	136	2	4	9	N	4	4	8			112
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	1969	2	122	9	N	111	93	8			130
11	1980	N	1280	-0-	-700	-0-	1152	2	128	9	N	116	102	8			144
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7	9	N	6					150
01	2046	N	1197	-0-	-849	-0-	1191	2	6	9	N	5					155
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1360	2	55	9	N	50					205

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 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	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					77
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					77
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					77
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					77
01	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					77
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			N	-0-					77

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 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
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					20
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					20
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					20
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					20
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					20
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 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
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					47
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					47

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 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
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					44
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					44
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					44
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					44
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					44
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					44

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	564	2	11	9	N	10	5	8			185
10	527	N	307	-0-	-220	-0-	300	2	7	9	N	6	167	1	1	8	23
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	896	2	20	9	N	18	1	8			40
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1036	2	19	9	N	17					57
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					57
02	476	N	294	-0-	-182	-0-	294	2			N	-0-					57

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

09	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4297	2	62	9	N	56	51	8			85
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			85
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					85
02	1876	X	921	-0-	-955	-0-	913	2	8	9	N	7					92

RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

09	4410	X	4026	-0-	-384	-0-	3971	2	55	9	N	50	5	8			262
10	4557	X	3419	-0-	-1138	-0-	3419	2			N	-0-					262
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					262
12	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	4305	2			N	-0-					262
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6040	2	3	9	N	3	170	1			95
02	4116	X	3950	-0-	-166	-0-	3950	2			N	-0-					95

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1	1	8			120
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					120
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					120
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					120
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					120
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			N	-0-					120

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

09	900	N	684	-0-	-216	-0-	557	2	127	9	N	115					202
10	775	N	662	-0-	-113	-0-	643	2	19	9	N	17	176	1			43
11	720	N	438	-0-	-282	-0-	438	2			N	-0-					43
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	2			N	-0-					43
01	651	N	384	-0-	-267	-0-	384	2			N	-0-					43
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					43

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

09	660	N	571	-0-	-89	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	8			46
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					46
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	Y	11					57
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			Y	-0-					57
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-					57
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			Y	-0-					57

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5	5	8			30
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					30
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					30
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					30

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

09	270	X	216	-0-	-54	-0-	216	2			Y	-0-					24
10	279	X	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					24
11	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					24
12	217	X	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-					24
01	217	X	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					24
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					24

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

09	450	N	350	-0-	-100	-0-	341	2	9	9	Y	8					27
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	595	2	46	9	Y	42	15	1			54
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14	28	1			40
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	285	2	15	9	Y	14	36	1			18
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	261	2	7	9	Y	6	15	1			9
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	304	2	3	9	Y	3					12

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

09	2730	X	2197	-0-	-533	-0-	2150	2	47	9	Y	43	1	8			156
10	2821	X	2391	-0-	-430	-0-	2329	2	62	9	Y	56	84	1			128
11	2580	X	2111	-0-	-469	-0-	2021	2	90	9	Y	82	98	1			112
12	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	1902	2	98	9	Y	89	89	1			112
01	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	1751	2	48	9	Y	44	94	1			62
02	1960	N	1886	-0-	-74	-0-	1867	2	19	9	Y	17					79

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-	7	1			2
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	96	2	Y	7					9
							8	9									
11	300	N	135	-0-	-165	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					9
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					9
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	-0-					9
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	4	1	120	2	Y	5					14
							6	9									

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-	2	1			1
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	5	1	142	2	Y	1					2
							1	9									
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					2
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					2
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					2
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	3	1	91	2	Y	1					3
							1	9									

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

09	600	N	357	-0-	-243	-0-	15	1	325	2	Y	15					20
							17	9									
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	235	2	Y	12	25	1			7
							13	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	-0-					7
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	34	33	1			8
							37	9									
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					8
02	700	N	292	-0-	-408	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					8

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

09	600	N	314	-0-	-286	-0-	13	1	287	2	Y	13					21
							14	9									
10	558	N	317	-0-	-241	-0-	13	1	285	2	Y	17	29	1			9
							19	9									
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					9
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	16	20	1			5
							18	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					5
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					5

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 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
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	81	1	1801	2	Y	9					12
							10	9									
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	88	1	1946	2	Y	-0-					7
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	Y	13	16	1			4
							14	9									
01	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	83	1	1836	2	Y	-0-					4
02	1904	N	1191	-0-	-713	-0-	51	1	1140	2	Y	-0-					4

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 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
09	870	N	647	-0-	-223	-0-	28	1	616	2	Y	3					5
							3	9									
10	806	N	625	-0-	-181	-0-	27	1	592	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	720	N	470	-0-	-250	-0-	20	1	450	2	Y	-0-					2
12	682	N	429	-0-	-253	-0-	18	1	408	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					1
02	448	N	179	-0-	-269	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					1

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 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
09	390	N	201	-0-	-189	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 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
09	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	42	1	936	2	Y	39					65
							43	9									
10	1271	N	963	-0-	-308	-0-	39	1	872	2	Y	47	82	1			30
							52	9									
11	1230	N	948	-0-	-282	-0-	41	1	907	2	Y	-0-					30
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	57	1	1270	2	Y	101	104	1			27
							111	9									
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	56	1	1243	2	Y	-0-					27
02	896	N	704	-0-	-192	-0-	30	1	674	2	Y	-0-					27

CARTHAGE, S. (PETTIT, LO.) 16037 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 293236 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5789 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	#	1055	-0-	-205	-0-	66	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	73	1	1032	2	N	-0-					-0-
11	1230	#	1140	-0-	-90	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					-0-
12	1209	#	1156	-0-	-53	-0-	86	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	73	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1064	#	1026	-0-	-38	-0-	64	1	962	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					22
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					22
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	678	2	2	9	N	2					24
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					24
01	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	477	2			N	-0-					24

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6458 - 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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	293	2	98	9	N	89	184	1			45
10	372	N	76	-0-	-296	-0-	54	2	22	9	N	20					65
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	2	46	9	N	42					107
12	403	N	309	-0-	-94	-0-	259	2	50	9	N	45					152
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	238	2	39	9	N	35					187
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	238	2	55	9	N	50	162	1			75

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 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
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.		-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-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1317	1	6001	3	N	129					157
							142	9									
10	7905	X	7315	-0-	-590	-0-	1029	1	6263	3	N	21					178
							23	9									
11	7650	X	7242	-0-	-408	-0-	1457	1	5755	3	N	27					205
							30	9									
12	7812	X	6120	-0-	-1692	-0-	1966	1	4140	3	N	13	168	1			50
							14	9									
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	1042	1	6786	3	N	7					57
							8	9									
02	6972	X	6792	-0-	-180	-0-	6786	3	6	9	N	5					62

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VERA DAVIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 290669 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5599 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 291789 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7358 - 7380

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 293172 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6921 - 6929

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	67 35	1 9	1934	3	N	32					174
12	3100	N	10363	-0-	7263	7263	1622 273	1 9	8468	3	N	248	355	1			67
01	3100	N	9888	-0-	6788	14051	1122 314	1 9	8452	3	N	285	180	1			172
02	2800	N	9345	-0-	6545	20596	1681 171	1 9	7493	3	N	155	162	1			165

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5 190	1 9	16	3	N	173					348
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					348
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	3	N	-0-					348
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					348
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	29	1	84	3	N	-0-					348

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	90	2	116	9	N	105					147
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					147
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					147
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					147
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					147
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					147

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					75
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					75
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					75
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					75
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					75
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					75

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			N	-0-					32
10	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	3			N	-0-					32
11	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	3			N	-0-					32
12	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	8061	3			N	-0-					32
01	8401	X	7440	-0-	-961	-0-	7440	3			N	-0-					32
02	7616	X	7214	-0-	-402	-0-	7214	3			N	-0-					32

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	281	1	3244	3	Y	3	24	1			28
							3	9									
10	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	374	1	3180	3	Y	7					35
							8	9									
11	3840	X	3539	-0-	-301	-0-	402	1	3134	3	Y	3					38
							3	9									
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	557	1	3178	3	Y	6					44
							7	9									
01	3658	X	900	-0-	-2758	-0-	490	1	408	3	Y	2					46
							2	9									
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	427	1	3577	3	Y	6					52
							7	9									

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5973	3	31	9	Y	28					49
10	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			Y	-0-					49
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5661	3	1	9	Y	1					50
12	6200	X	5728	-0-	-472	-0-	5728	3			Y	-0-					50
01	6200	X	4249	-0-	-1951	-0-	4249	3			Y	-0-					50
02	5600	X	1349	-0-	-4251	-0-	1349	3			Y	-0-					50

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

09	420	X	348	-0-	-72	-0-	347	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	496	X	335	-0-	-161	-0-	333	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	480	X	344	-0-	-136	-0-	342	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	496	X	333	-0-	-163	-0-	331	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	945	3	10	9	Y	9	5	1			5
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	318	3	2	9	Y	2	6	1			1

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

09	4440	X	3761	-0-	-679	-0-	3730	3	31	9	Y	28					41
10	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	3957	3			Y	-0-					41
11	4380	X	3732	-0-	-648	-0-	3731	3	1	9	Y	1					42
12	4526	X	2996	-0-	-1530	-0-	2996	3			Y	-0-					42
01	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	3			Y	-0-					42
02	3584	X	2136	-0-	-1448	-0-	2136	3			Y	-0-					42

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

09	4830	X	3940	-0-	-890	-0-	101	1	3828	3	Y	10	43	1			54
							11	9									
10	4991	X	3630	-0-	-1361	-0-	105	1	3507	3	Y	16					70
							18	9									
11	4830	X	3278	-0-	-1552	-0-	95	1	3174	3	Y	8					78
							9	9									
12	4712	X	1539	-0-	-3173	-0-	61	1	1469	3	Y	8					86
							9	9									
01	4309	X	5	-0-	-4304	-0-	5	3			Y	-0-					86
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	124	1	4555	3	Y	14					100
							15	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 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
09	7290	X	6447	-0-	-843	-0-	6446	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	7533	X	6948	-0-	-585	-0-	6948	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	7020	X	6818	-0-	-202	-0-	6818	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	7118	-0-	-74	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6373	-0-	-416	-0-	6373	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	5840	-0-	-516	-0-	5840	3			Y	-0-					-0-

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

09	5160	X	4224	-0-	-936	-0-	4224	3			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4115	-0-	-1217	-0-	4115	3			Y	-0-					-0-
11	5160	X	3511	-0-	-1649	-0-	3511	3			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3631	-0-	-864	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3604	-0-	-891	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3625	-0-	-323	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 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
09	701	X	701	-0-	-0-	-0-	17	1	683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	14	1	475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	X	549	-0-	-351	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 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
09	1770	N	1068	-0-	-702	-0-	26	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	41	1	1411	2	Y	-0-					-0-
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	47	1	1742	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	45	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	38	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 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
09	8730 X	8317	-0-	-413	-0-	8033	2	284	9	Y	258	179	1			140
10	9021 X	8476	-0-	-545	-0-	8318	2	158	9	Y	144	164	1			120
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			Y	-0-					120
12	T. A.	7940	-0-	7940	7940	7940	2			Y	-0-					120
01	T. A.	7706	-0-	7706	15646	7706	2			Y	-0-					120
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15646					Y	NO RPT					120

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 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
09	14220	X	12896	-0-	-1324	-0-	12895	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	13981	X	13538	-0-	-443	-0-	13537	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	13530	X	12987	-0-	-543	-0-	12984	2	3	9	Y	3	2	1			1
12	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13269	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	13392	X	12357	-0-	-1035	-0-	12350	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	12236	X	NO RPT	-0-	-12236	-0-					Y	NO RPT					1

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7590	X	3390	-0-	-4200	-0-	82	1	3286	2	Y	20	21	1			5
							22	9									
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	268	1	9152	2	Y	30	31	1			4
							33	9									
11	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	236	1	8824	2	Y	84	75	1			13
							92	9									
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	217	1	7518	2	Y	45	55	1			3
							50	9									
01	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	169	1	6601	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
02	8540	X	NO RPT	-0-	-8540	-0-					Y	NO RPT					3

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6570	2	87	9	Y	79	87	1			9
10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7107	2	266	9	Y	242	216	1			35
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6753	2	282	9	Y	256	233	1			58
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6580	2	286	9	Y	260	277	1			41
01	6882	X	6707	-0-	-175	-0-	6388	2	319	9	Y	290	270	1			61
02	6468	X	NO RPT	-0-	-6468	-0-					Y	NO RPT					61

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18196	2	122	9	Y	111	172	0			26
10	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	17985	2	87	9	Y	79	79	1			26
11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16733	2	29	9	Y	26	31	1			21
12	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15757	2	213	9	Y	194	181	0			34
01	15862	X	15862	-0-	-0-	-0-	15862	2			Y	-0-	22	1			12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	296	1	11854	2	Y	61	61	1			16
							67	9									
10	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	288	1	9869	2	Y	90	95	1			11
							99	9									
11	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	285	1	10658	2	Y	-0-	11	1			-0-
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	306	1	10587	2	Y	109	101	1			8
							120	9									
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	269	1	10539	2	Y	93	89	1			12
							102	9									
02	5796	X	NO RPT	-0-	-5796	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	233 100	1 9	9346	2	Y	91	92	1			23
10	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	264 151	1 9	9040	2	Y	137	143	1			17
11	9450	X	8811	-0-	-639	-0-	230	1	8581	2	Y	-0-	17	1			-0-
12	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	245 179	1 9	8492	2	Y	163	151	1			12
01	9672	X	9001	-0-	-671	-0-	221 152	1 9	8628	2	Y	138	133	1			17
02	8736	X	NO RPT	-0-	-8736	-0-					Y	NO RPT					17

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	408 55	1 9	16325	2	Y	50	51	0			20
10	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	622 72	1 9	21271	2	Y	65	59	1			26
11	16755	X	16755	-0-	-0-	-0-	433 154	1 9	16168	2	Y	140	127	1			39
12	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	458 51	1 9	15859	2	Y	46	61	0			24
01	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	506 124	1 9	19784	2	Y	113	111	1			26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 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
09	9360	X	8562	-0-	-798	-0-	34 21	1 9	8507	2	Y	19	23	1			2
10	9455	X	5574	-0-	-3881	-0-	28 39	1 9	5507	2	Y	35	32	1			5
11	9090	X	5617	-0-	-3473	-0-	27 1	1 9	5589	2	Y	1	6	1			-0-
12	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	Y	-0-					-0-
01	8680	X	5762	-0-	-2918	-0-	29	1	5733	2	Y	-0-					-0-
02	7840	X	NO RPT	-0-	-7840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 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
09	13710	X	12832	-0-	-878	-0-	50 166	1 9	12616	2	Y	151	162	1			18
10	14043	X	10325	-0-	-3718	-0-	51 288	1 9	9986	2	Y	262	242	1			38
11	13050	X	12054	-0-	-996	-0-	56 405	1 9	11593	2	Y	368	322	1			84
12	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	63 540	1 9	11794	2	Y	491	498	1			77
01	13113	X	13074	-0-	-39	-0-	62 639	1 9	12373	2	Y	581	536	1			122
02	11844	X	NO RPT	-0-	-11844	-0-					Y	NO RPT					122

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	361 136	1 9	14480	2	Y	124	136	0			37
10	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	653 205	1 9	22343	2	Y	186	177	1			46
11	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	409 224	1 9	15282	2	Y	204	195	1			55
12	17110	X	17110	-0-	-0-	-0-	475 196	1 9	16439	2	Y	178	189	0			44
01	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	512 271	1 9	20036	2	Y	246	243	1			47
02	4312	X	NO RPT	-0-	-4312	-0-					Y	NO RPT					47

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

09	4230	X	3640	-0-	-590	-0-	3587	2	53	9	Y	48	50	1			9
10	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3660	2	141	9	Y	128	119	1			18
11	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	3422	2	135	9	Y	123	113	1			28
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3428	2	112	9	Y	102	114	1			16
01	3627	X	2929	-0-	-698	-0-	2806	2	123	9	Y	112	105	1			23
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					23

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 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
09	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	294 144	1 9	11767	2	Y	131	118	0			38
10	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	355 216	1 9	12129	2	Y	196	192	1			42
11	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	363 190	1 9	13539	2	Y	173	170	1			45
12	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	376 239	1 9	13007	2	Y	217	222	0			40
01	12524	X	12053	-0-	-471	-0-	295 235	1 9	11523	2	Y	214	219	1			35
02	11312	X	NO RPT	-0-	-11312	-0-					Y	NO RPT					35

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	410 248	1 9	16432	2	Y	225	237	0			64
10	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	443 354	1 9	15145	2	Y	322	323	1			63
11	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	402 222	1 9	15012	2	Y	202	211	1			54
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	344 317	1 9	11924	2	Y	288	299	0			43
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	341 358	1 9	13323	2	Y	325	317	1			51
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					51

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14234	2	12	9	Y	11	13	1			1
10	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	14884	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14668	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14766	2	29	9	Y	26	23	1			4
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	15176	2	98	9	Y	89	74	1			19
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9600	X	8591	-0-	-1009	-0-	207	1	8306	2	Y	71	71	1			18
							78	9									
10	9920	X	9424	-0-	-496	-0-	264	1	9046	2	Y	104	109	1			13
							114	9									
11	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	281	1	10503	2	Y	-0-	13	1			-0-
12	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	299	1	10354	2	Y	125	116	1			9
							138	9									
01	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	269	1	10520	2	Y	106	102	1			13
							117	9									
02	10052	X	NO RPT	-0-	-10052	-0-					Y	NO RPT					13

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	231	1	9267	2	Y	39	41	1			10
							43	9									
10	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	287	1	9816	2	Y	67	69	1			8
							74	9									
11	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	264	1	9843	2	Y	98	91	1			15
							108	9									
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	269	1	9307	2	Y	60	71	1			4
							66	9									
01	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	249	1	9741	2	Y	62	58	1			8
							68	9									
02	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					8

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	337	1	13511	2	Y	-0-					-0-
10	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	312	1	10676	2	Y	-0-					-0-
11	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	287	1	10697	2	Y	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	282	1	9783	2	Y	-0-					-0-
01	12586	X	10209	-0-	-2377	-0-	255	1	9954	2	Y	-0-					-0-
02	11368	X	NO RPT	-0-	-11368	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	12251	2	776	9	Y	705	629	1			95
10	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12412	2	146	9	Y	133	209	1			19
11	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	11804	2	201	9	Y	183	160	1			42
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12159	2	235	9	Y	214	222	1			34
01	12400	X	12036	-0-	-364	-0-	11988	2	48	9	Y	44	69	1			9
02	11200	X	NO RPT	-0-	-11200	-0-					Y	NO RPT					9

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	10885	-0-	-125	-0-	262	1	10488	2	Y	123	123	1			31
							135	9									
10	11439	X	9369	-0-	-2070	-0-	261	1	8914	2	Y	176	185	1			22
							194	9									
11	11040	X	9709	-0-	-1331	-0-	251	1	9355	2	Y	94	101	1			15
							103	9									
12	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	272	1	9418	2	Y	216	215	1			16
							238	9									
01	10540	X	8232	-0-	-2308	-0-	201	1	7844	2	Y	170	165	1			21
							187	9									
02	9520	X	NO RPT	-0-	-9520	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10620	X	9028	-0-	-1592	-0-	219 42	1 9	8767	2	Y	38	52	0			13
10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	353 85	1 9	12078	2	Y	77	62	1			28
11	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	300 158	1 9	11207	2	Y	144	131	1			41
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	328 53	1 9	11365	2	Y	48	64	0			25
01	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	292 86	1 9	11414	2	Y	78	85	1			18
02	9156	X	NO RPT	-0-	-9156	-0-					Y	NO RPT					18

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	414 17	1 9	16589	2	Y	15	3	0			12
10	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	466 12	1 9	15954	2	Y	11	13	1			10
11	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	454 10	1 9	16960	2	Y	9	12	1			7
12	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	470 15	1 9	16292	2	Y	14	13	0			8
01	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	413	1	16159	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 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
09	3120	X	2710	-0-	-410	-0-	64	1	2581	2	Y	59	60	1			15
							65	9									
10	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	65	1	2240	2	Y	91	95	1			11
							100	9									
11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	80	1	2972	2	Y	14	23	1			2
							15	9									
12	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	59	1	2056	2	Y	96	91	1			7
							106	9									
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	54	1	2119	2	Y	51	52	1			6
							56	9									
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					6

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	409	1	16390	2	Y	15	3	0			12
							17	9									
10	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	464	1	15878	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
11	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	436	1	16280	2	Y	9	12	1			7
							10	9									
12	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	471	1	16304	2	Y	14	13	0			8
							15	9									
01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	424	1	16570	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	5348	X	NO RPT	-0-	-5348	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	361	1	14478	2	Y	210	212	0			59
							231	9									
10	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	449	1	15375	2	Y	325	320	1			64
							358	9									
11	15805	X	15805	-0-	-0-	-0-	406	1	15175	2	Y	204	213	1			55
							224	9									
12	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	406	1	14045	2	Y	331	335	0			51
							364	9									
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	329	1	12860	2	Y	294	298	1			47
							323	9									
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 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
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3595	-0-	-65	-0-	88	1	3507	2	Y	-0-					2
10	3751	X	3342	-0-	-409	-0-	95	1	3247	2	Y	-0-					2
11	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	87	1	3246	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	101	1	3501	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	94	1	3659	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 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
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	175	1	6991	2	Y	-0-					-0-
10	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	300	1	10280	2	Y	-0-					-0-
11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	268	1	9990	2	Y	-0-					-0-
12	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	245	1	8483	2	Y	-0-					-0-
01	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	239	1	9346	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	NO RPT	-0-	-9576	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	9626	-0-	-664	-0-	9626	2			N	-0-					123
10	9982	X	9757	-0-	-225	-0-	9757	2			N	-0-					123
11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	2	202	9	N	184	177	1			130
12	9951	X	9618	-0-	-333	-0-	9469	2	149	9	N	135	181	1			84
01	9951	X	9051	-0-	-900	-0-	9051	2			N	-0-					84
02	9044	X	NO RPT	-0-	-9044	-0-					N	NO RPT					84

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	14436	-0-	-624	-0-	14436	2			N	-0-					98
10	15562	X	14825	-0-	-737	-0-	14825	2			N	-0-					98
11	15090	X	14536	-0-	-554	-0-	14329	2	207	9	N	188	183	1			103
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14764	2	195	9	N	177	175	1			105
01	14787	X	14453	-0-	-334	-0-	14453	2			N	-0-					105
02	13356	X	NO RPT	-0-	-13356	-0-					N	NO RPT					105

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 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
09	15810	X	13694	-0-	-2116	-0-	13464	2	230	9	N	209	179	1			99
10	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	2			N	-0-					99
11	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	14780	2	244	9	N	222	179	1			142
12	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15376	2	149	9	N	135	178	1			99
01	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15434	2	174	9	N	158	182	1			75
02	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					75

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22170	X	19669	-0-	-2501	-0-	78	1	19591	2	Y	-0-					-0-
10	22258	X	20719	-0-	-1539	-0-	106	1	20613	2	Y	-0-					-0-
11	21030	X	20032	-0-	-998	-0-	97	1	19935	2	Y	-0-					-0-
12	20177	X	20177	-0-	-0-	-0-	108	1	20069	2	Y	-0-					-0-
01	21607	X	19061	-0-	-2546	-0-	95	1	18966	2	Y	-0-					-0-
02	18704	X	NO RPT	-0-	-18704	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	13654	-0-	-26	-0-	330 112	1 9	13212	2	N	102	176	1			44
10	14136	X	13609	-0-	-527	-0-	387	1	13222	2	N	-0-					44
11	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	360	1	13433	2	N	-0-					44
12	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	381 205	1 9	13179	2	N	186	190	1			40
01	14105	X	13548	-0-	-557	-0-	333 187	1 9	13028	2	N	170	177	1			33
02	12880	X	NO RPT	-0-	-12880	-0-					N	NO RPT					33

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	555	1	22245	2	N	163	186	1			90
							179	9									
10	22816	X	21179	-0-	-1637	-0-	595	1	20353	2	N	210					300
							231	9									
11	21600	X	20744	-0-	-856	-0-	541	1	20202	2	N	1	183	1			118
							1	9									
12	23126	X	21598	-0-	-1528	-0-	598	1	20706	2	N	267	183	1			202
							294	9									
01	23126	X	21729	-0-	-1397	-0-	538	1	21026	2	N	150	172	1			180
							165	9									
02	20888	X	NO RPT	-0-	-20888	-0-					N	NO RPT					180

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					1854
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					1854
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					1854
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					1854
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					1854
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					379
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					379
11	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			N	-0-					379
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					379
*01	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	2			N	-0-					379
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					379

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 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
09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	505	1	1419	3	N	3					75
							3	9									
10	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	338	1	803	3	N	-0-					75
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	300	1	680	3	N	-0-					75
12	1984	N	767	-0-	-1217	-0-	239	1	528	3	N	-0-					75
01	1147	N	883	-0-	-264	-0-	280	1	603	3	N	-0-					75
02	924	N	836	-0-	-88	-0-	245	1	591	3	N	-0-					75

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER) 16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
W.B. WIENER, JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 296467 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5851 - 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
09	720	N	713	-0-	-7	-0-	44	1	669	2	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	43	1	667	2	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	47	1	658	2	N	-0-					-0-
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					8
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					8
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					8
*02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 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
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					21
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					21
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					21
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					21
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					21
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	16394					N	-0-					160
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16394					N	NO RPT					160

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1758	2	73	4	Y	56					78
							62	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	22	4	Y	22	72	1			28
							24	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	6	4	Y	1					74
							1	9									
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	3	4	Y	1					75
							1	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	2	4	9	Y	4					79
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2					81
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					81
02	14	N	4	-0-	-10	-0-	3	2	3	4	Y	1					82
							1	9									

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	182	2	8	4	Y	1					23
							1	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	622	2	16	4	Y	8	8	1			23
							9	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	2	14	9	Y	13					113
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					113

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					108
*01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2381	2	99	4	Y	8					116
							9	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	130	2	3	4	Y	8	1	1			123
							9	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					14
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					15
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					15

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 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
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.		-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-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	4	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	4	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	452	2	12	4	Y	68	74	1			-0-
							75	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	4	Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		16	-0-	16	16	15	2	1	4	Y	-0-					5
11	14B2 EXT		4	-0-	4	20	4	2			Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					5
01	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					5
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	3					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	7	1			26
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	311	2	13	4	Y	-0-					26
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	288	2	7	4	Y	11	5	1			32
							12	9									

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

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-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					59
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	773	2	32	4	Y	4					70
							4	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	492	2	13	4	Y	9	4	1			75
							10	9									

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8054 - 8404

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 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
09	1260	N	91	-0-	-1169	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			N	-0-					-0-
11	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1155	-0-	-612	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	838	-0-	-758	-0-	838	2			N	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 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
09	14B2	EXT	1	-0-	1	204	1	2			N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					N	-0-					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	204					N	NO RPT					25

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 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
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-

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 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
09	1260	N	796	-0-	-464	-0-	755	2 4 9	37	4	Y	4					348
10	1147	N	750	-0-	-397	-0-	722	2 3 9	25	4	Y	3					351
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	652	2 6 9	7	4	Y	5					356
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	991	2 3 9	2	4	Y	3					359
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	649	2 9 9	27	4	Y	8					367
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1094	2 21 9	28	4	Y	19	14	1			372

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 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
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2378	2 22 9	115	4	Y	20					43
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2462	2 9 9	84	4	Y	8	33	1			18
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1740	2 9 9	19	4	Y	8					26
12	1860	N	1352	-0-	-508	-0-	1330	2 20 9	2	4	Y	18					44
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2074	2 29 9	87	4	Y	26					70
02	1652	N	1390	-0-	-262	-0-	1335	2 21 9	34	4	Y	19	8	1			81

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 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
09	2970	X	575	-0-	-2395	-0-	539	2 10 9	26	4	Y	9					34
10	3100	X	236	-0-	-2864	-0-	220	2 8 9	8	4	Y	7					41
11	3030	X	679	-0-	-2351	-0-	664	2 8 9	7	4	Y	7					48
12	3131	X	705	-0-	-2426	-0-	696	2 8 9	1	4	Y	7					55
*01	3131	X	517	-0-	-2614	-0-	486	2 11 9	20	4	Y	10					65
02	644	X	508	-0-	-136	-0-	483	2 13 9	483	4	Y	12	6	1			71

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
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

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 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
09	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2064 25	2 9	100	4	N	23					38
10	2294	N	1893	-0-	-401	-0-	1822 9	2 9	62	4	N	8					46
11	2250	N	2156	-0-	-94	-0-	2124 9	2 9	23	4	N	8					54
12	2263	N	2187	-0-	-76	-0-	2152 31	2 9	4	4	N	28					82
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1860 22	2 9	78	4	N	20					102
02	2016	N	1468	-0-	-548	-0-	1401 31	2 9	36	4	N	28	9	1			43

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2332 9	2 9	97	4	Y	8					27
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2042 29	2 9	52	4	Y	26	10	1			43

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025 - WELL PLUGGED 01/08/25

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

09	870	N	188	-0-	-682	-0-	188	2			N	-0-					10
10	899	N	204	-0-	-695	-0-	204	2			N	-0-					10
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					10
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
*01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					10
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					10

84 ENERGY LLC 856467
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					101
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					101
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					101
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					101

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					37
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					37
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					37
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					37
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					37
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					37

JW ENERGY SERVICES, LLC 102760
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					172
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					172
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					172
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1917	3	14	9	N	13					230
10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2708	3	54	9	N	49					279
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2257	3	55	9	N	50	161	1			168
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	N	40					208
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1588	3	35	9	N	32					240
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1611	3	34	9	N	31					271

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 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
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	300	1	1743	2	N	32					170
							35	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	298	1	1831	2	N	31	181	1			20
							34	9									
11	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	298	1	1813	2	N	41					61
							45	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	290	1	1855	2	N	49					110
							54	9									
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	291	1	1920	2	N	53					163
							58	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	263	1	1746	2	N	39	174	1			28
							43	9									

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		596	-0-	596	1244	492	2	24	4	N	73	118	1			8
							80	9									
*10	2013	N	769	-0-	-1244	-0-	635	2	22	4	N	102	105	1			5
							112	9									
*11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	516	2	6	4	N	183	55	1			133
							201	9									
*12	651	N	570	-0-	-81	-0-	496	2	1	4	N	66	83	1			116
							73	9									
*01	775	N	643	-0-	-132	-0-	546	2	23	4	N	67	155	1			28
							74	9									
02	672	N	540	-0-	-132	-0-	469	2	12	4	N	54	77	1			5
							59	9									

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 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
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-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 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
09	3180	X	2201	-0-	-979	-0-	2057	2	99	4	Y	41					122
							45	9									
10	3224	X	2452	-0-	-772	-0-	2364	2	81	4	Y	6	50	1			78
							7	9									
11	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2137	2	23	4	Y	50	52	1			76
							55	9									
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2559	2	4	4	Y	54	55	1			75
							59	9									
01	2604	X	1925	-0-	-679	-0-	1771	2	74	4	Y	73	59	1			89
							80	9									
02	2072	N	571	-0-	-1501	-0-	539	2	14	4	Y	16	6	1			99
							18	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2639	2	128	4	Y	9					156
							10	9									
10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2637	2	90	4	Y	8	82	1			82
							9	9									
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2387	2	26	4	Y	82	68	1			96
							90	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2362	2	4	4	Y	100	78	1			118
							110	9									
01	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1803	2	75	4	Y	69	83	1			104
							76	9									
02	2604	X	2343	-0-	-261	-0-	2163	2	56	4	Y	113	16	1			201
							124	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					135
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	2	2	9	Y	2					137
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4	9	Y	4					141
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	227	2	10	4	Y	5					146
							6	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	157	2	4	4	Y	9	6	1			149
							10	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

09	3450	X	2811	-0-	-639	-0-	2671	2	129	4	Y	10					31
							11	9									
10	2728	X	1415	-0-	-1313	-0-	1358	2	46	4	Y	10					41
							11	9									
11	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	3175	2	35	4	Y	10					51
							11	9									
12	3720	X	3363	-0-	-357	-0-	3347	2	5	4	Y	10					61
							11	9									
01	3720	X	927	-0-	-2793	-0-	890	2	37	4	Y	-0-					61
02	2996	X	515	-0-	-2481	-0-	487	2	13	4	Y	14	3	1			72
							15	9									

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	4					4
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	4					8
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	4					12
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	4					16
01	532	X	532	-0-	-0-	-0-	499	2	21	4	Y	11					27
							12	9									
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	715	2	18	4	Y	8	4	1			31
							9	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 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
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1363	2	66	4	Y	8					16
							9	9									
10	1550	N	1231	-0-	-319	-0-	1185	2	40	4	Y	5					21
							6	9									
11	1500	N	1136	-0-	-364	-0-	1118	2	12	4	Y	5					26
							6	9									
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1068	2	2	4	Y	5	2	1			29
							6	9									
01	1240	N	819	-0-	-421	-0-	776	2	32	4	Y	10					39
							11	9									
02	1064	N	718	-0-	-346	-0-	688	2	18	4	Y	11	4	1			46
							12	9									

RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	284	2	14	4	Y	42	69	1			30
							46	9									
*10	527	N	400	-0-	-127	-0-	332	2	11	4	Y	52	54	1			28
							57	9									
*11	660	N	313	-0-	-347	-0-	310	2	3	4	Y	-0-					28
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	227	2	87	9	Y	79	43	1			64
*01	403	N	169	-0-	-234	-0-	143	2	6	4	Y	18	41	1			41
							20	9									
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	127	2	3	4	Y	-0-	20	1			21

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					18
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	2	32	4	Y	6					24
							7	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 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
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	570	2	28	4	Y	2					9
							2	9									
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	647	2	22	4	Y	2					11
							2	9									
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	619	2	7	4	Y	2					13
							2	9									
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	594	2	1	4	Y	2					15
							2	9									
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	531	2	22	4	Y	8					23
							9	9									
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					23

CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

84 ENERGY LLC 856467
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

09	480	N	313	-0-	-167	-0-	313	2			N	-0-					63
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					63
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					63
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1487	2	48	9	N	44					107
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	2	70	9	N	64	150	1			21
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					21

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					17
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	204	2	5	4	Y	-0-					17

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3837 - 4012

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-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 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
09	3780	#	2102	-0-	-1678	-0-	2049	2	53	9	N	48	174	1			132
10	3906	#	2257	-0-	-1649	-0-	2092	2	165	9	N	150	173	1			109
11	3780	#	2019	-0-	-1761	-0-	1839	2	180	9	N	164	168	1	1	8	104
12	3069	#	2120	-0-	-949	-0-	2041	2	79	9	N	72	2	8			174
*01	2759	#	1898	-0-	-861	-0-	1843	2	55	9	N	50					224
02	2044	#	1522	-0-	-522	-0-	1466	2	56	9	N	51	146	1	1	8	128

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	672	-0-	-468	-0-	666	2	6	9	N	5					187
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1860	2	2	9	N	2	2	8			187
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	853	2	12	9	N	11	1	8			197
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					197
*01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1582	2	6	9	N	5					202
*02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7	2	8			207

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 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
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					91
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					91
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					91
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					91
*01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					91
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					91

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 294629 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11773 PERF.10644 - 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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1192	2	9	9	N	8					76
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1289	2	22	9	N	20					96
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	2	3	9	N	3					99
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1266	2	3	9	N	3					102
*01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					102
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					102

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 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
09	3300	X	927	-0-	-2373	-0-	927	2			N	-0-					7
10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					7
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3284	2	1	9	N	1	1	8			7
12	3348	X	2034	-0-	-1314	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			7
*01	4650	X	2934	-0-	-1716	-0-	2934	2			N	-0-					7
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4695	2	2	9	N	2	2	8			7

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6518	2	23	9	Y	21	62	1			28
10	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5834	2	53	9	Y	48	65	1			11
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6440	2	54	9	Y	49	37	1			23
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6748	2	66	9	Y	60	79	1			4
*01	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	18835	2	94	9	Y	85	60	1			29
*02	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8284	2	94	9	Y	85	90	1			24

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 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
09	3000	N	2464	-0-	-536	7055	2425	2	39	9	Y	35	10	1			121
10	10705	X	3650	-0-	-7055	-0-	3560	2	90	9	Y	82	42	1			161
11	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6576	2	90	9	Y	82	31	1			212
12	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10523	2	101	9	Y	92	89	1			215
*01	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	11715	2	94	9	Y	85	60	1			240
02	6216	X	5246	-0-	-970	-0-	5152	2	94	9	Y	85	56	1			269

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 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
09	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9692	2	34	9	Y	31	92	1			251
10	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	18779	2	80	9	Y	73	200	1			124
11	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	17705	2	80	9	Y	73	102	1			95
12	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14575	2	90	9	Y	82	171	1			6
*01	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8565	2	96	9	Y	87	62	1			31
*02	17024	X	3863	-0-	-13161	-0-	3767	2	96	9	Y	87	41	1			77

MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11764 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 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
09	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2740	2	9	9	Y	8	26	1			56
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3995	2	21	9	Y	19	44	1			31
11	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	1467	2	21	9	Y	19	8	1			42
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3859	2	23	9	Y	21	45	1			18
*01	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	645	2	18	9	Y	16	11	1			23
*02	3640	X	302	-0-	-3338	-0-	284	2	18	9	Y	16	3	8			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 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
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-

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 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
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	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-

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 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
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-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
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

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					65
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					65
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					65
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					65
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					65

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) //CONT.// 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					2
02	T. A.		599	-0-	599	599	599	2			Y	-0-					2

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

09	2490	X	1990	-0-	-500	-0-	1981	2	9	9	N	8					204
10	2573	X	2445	-0-	-128	-0-	2442	2	3	9	N	3	3	8			204
11	2490	X	2298	-0-	-192	-0-	2298	2			N	-0-					204
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2630	2	45	9	N	41	79	1	1	8	165
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2363	2	11	9	N	10					175
02	2156	N	2093	-0-	-63	-0-	2082	2	11	9	N	10					185

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

09	1740	N	726	-0-	-1014	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	902	-0-	-307	-0-	902	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	899	N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

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
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			N	-0-					78
10	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					78
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					78
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					78
01	310	N	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					78
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	-0-					78

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 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
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-	178	1			24
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					24
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	N	1					25
12	992	N	627	-0-	-365	-0-	618	2	9	9	N	8					33
01	992	N	686	-0-	-306	-0-	673	2	13	9	N	12					45
02	896	N	305	-0-	-591	-0-	305	2			N	-0-					45

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

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
09	960	N	389	-0-	-571	-0-	389	2			N	-0-					119
10	961	N	404	-0-	-557	-0-	404	2			N	-0-					119
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-					119
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					119
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					119
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					119

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

09	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5007	2	76	9	N	69	167	1	4	8	46
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5759	2	25	9	N	23	8	8			61
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6854	2	74	9	N	67	12	8			116
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6359	2	25	9	N	23	18	8			121
01	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5457	2	140	9	N	127	176	1			72
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5209	2	152	9	N	138	11	8			199

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

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.		-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-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

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-

ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

09	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					128
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					128
11	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					128
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			N	-0-					128
01	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			N	-0-					128
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					128

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					17
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					17
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					17
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					17
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					17

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RECLASSIFIED TO OIL 06/15/2022

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

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-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

09	2910	X	1978	-0-	-932	-0-	1978	2			Y	-0-					44
10	2728	X	1682	-0-	-1046	-0-	1682	2			Y	-0-					44
11	2370	X	1547	-0-	-823	-0-	1547	2			Y	-0-					44
12	2139	X	1774	-0-	-365	-0-	1774	2			Y	-0-					44
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1611	2			Y	-0-					44
*02	DLQ	G-10	1301	-0-	1301	1301	1301	2			Y	-0-					44

WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

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-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

09	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1778	-0-	-516	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1255	-0-	-257	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	860	-0-	-280	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	327	-0-	-758	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

09	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	899	N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-					-0-
*02	756	N	654	-0-	-102	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 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
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	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	2436	N	2342	-0-	-94	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 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
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
*02	1792	N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 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
09	4364	X	3129	-0-	-1235	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	6					34
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					34
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					34
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					34

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 11223 - 11490

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

09	T. A.	18857	-0-	18857	38324	957	1	17421	2	Y	435	411	1				81
						479	9										
10	T. A.	18887	-0-	18887	57211	1007	1	17409	2	Y	428	440	1				69
						471	9										
11	T. A.	16981	-0-	16981	74192	935	1	15619	2	Y	388	345	1				112
						427	9										
12	91265 X	17073	-0-	-74192	-0-	957	1	15549	2	Y	515	549	1				78
						567	9										
01	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	1526	1	15067	2	Y	387	396	1				69
						426	9										
02	17164 X	15725	-0-	-1439	-0-	1662	1	13646	2	Y	379	395	1				53
						417	9										

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11186 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1287	-0-	1287	2678	64 51	1 9	1172	2	Y	46	45	1			4
10	T. A.		354	-0-	354	3032	18 21	1 9	315	2	Y	19	21	1			2
11	T. A.		507	-0-	507	3539	27 34	1 9	446	2	Y	31	27	1			6
12	4116	X	577	-0-	-3539	-0-	30 59	1 9	488	2	Y	54	53	1			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	114	1			23
02	1204	X	1063	-0-	-141	-0-	109 57	1 9	897	2	Y	52	68	1			7

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11767 - 19254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23145	X	23145	-0-	-0-	-0-	1179 505	1 9	21461	2	Y	459	646	1			126
10	26288	X	23380	-0-	-2908	-0-	1247 574	1 9	21559	2	Y	522	376	1			272
11	25260	X	22038	-0-	-3222	-0-	1215 538	1 9	20285	2	Y	489	505	1			256
12	23405	X	22828	-0-	-577	-0-	1285 675	1 9	20868	2	Y	614	601	1			269
01	23405	X	23253	-0-	-152	-0-	2092 497	1 9	20664	2	Y	452	505	1	2	7	214
02	21140	X	20344	-0-	-796	-0-	2146 571	1 9	17627	2	Y	519	383	1			350

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11520 - 18309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	1342 232	1 9	24420	2	Y	211	297	1			78
10	28892	X	26510	-0-	-2382	-0-	1435 264	1 9	24811	2	Y	240	173	1			145
11	27690	X	25245	-0-	-2445	-0-	1412 251	1 9	23582	2	Y	228	234	1			139
12	26629	X	26037	-0-	-592	-0-	1489 358	1 9	24190	2	Y	325	320	1			144
01	26629	X	25515	-0-	-1114	-0-	2324 235	1 9	22956	2	Y	214	254	1	4	7	100
02	24052	X	23414	-0-	-638	-0-	2513 266	1 9	20635	2	Y	242	179	1			163

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11625 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	1091 239	1 9	19858	2	Y	217	199	1			126
10	23684	X	21463	-0-	-2221	-0-	1162 217	1 9	20084	2	Y	197	197	1			126
11	22680	X	19958	-0-	-2722	-0-	1117 183	1 9	18658	2	Y	166	147	1			145
12	21638	X	20629	-0-	-1009	-0-	1180 281	1 9	19168	2	Y	255	271	1			129
01	21638	X	20931	-0-	-707	-0-	1911 145	1 9	18875	2	Y	132	211	1			50
02	19544	X	18573	-0-	-971	-0-	1994 204	1 9	16375	2	Y	185	147	1			88

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	1266 650	1 9	23040	2	Y	591	543	1			364
10	29636	X	24542	-0-	-5094	-0-	1310 590	1 9	22642	2	Y	536	537	1			363
11	28680	X	22352	-0-	-6328	-0-	1234 520	1 9	20598	2	Y	473	408	1			428
12	25110	X	22277	-0-	-2833	-0-	1249 741	1 9	20287	2	Y	674	760	1			342
01	25110	X	21297	-0-	-3813	-0-	1920 417	1 9	18960	2	Y	379	577	1			144
02	22680	X	18895	-0-	-3785	-0-	1988 581	1 9	16326	2	Y	528	420	1			252

CHAPEL HILL 17 WELL #: 1H RRCID -> 293502 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11648 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		34070	-0-	34070	69470	1767 147	1 9	32156	2	Y	134	153	1			57
10	T. A.		34264	-0-	34264	103734	1865 158	1 9	32241	2	Y	144	148	1			53
11	T. A.		32188	-0-	32188	135922	1810 153	1 9	30225	2	Y	139	123	1			69
12	167930	X	32008	-0-	-135922	-0-	1838 318	1 9	29852	2	Y	289	279	1			79
01	32292	X	32292	-0-	-0-	-0-	2955 155	1 9	29182	2	Y	141	192	1	3	7	25
02	31668	X	28725	-0-	-2943	-0-	3102 149	1 9	25474	2	Y	135	141	1			19

CHAPEL HILL 20 WELL #: 1H RRCID -> 293523 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12300 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		26112	-0-	26112	26112	1338 429	1 9	24345	2	Y	390	387	1			60
10	T. A.		26261	-0-	26261	52373	1412 433	1 9	24416	2	Y	394	405	1			49
11	T. A.		24727	-0-	24727	77100	1375 396	1 9	22956	2	Y	360	320	1			89
12	101936	X	24836	-0-	-77100	-0-	1412 484	1 9	22940	2	Y	440	475	1			54
01	24954	X	24954	-0-	-0-	-0-	2258 397	1 9	22299	2	Y	361	350	1	1	7	64
02	23968	X	22015	-0-	-1953	-0-	2348 387	1 9	19280	2	Y	352	367	1			49

CHAPEL HILL 7 WELL #: 1H RRCID -> 296314 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11546 PERF.12017 - 19312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		54625	-0-	54625	54625	2754 1741	1 9	50130	2	Y	1583	1626	1			212
10	T. A.		52688	-0-	52688	107313	2788 1702	1 9	48198	2	Y	1547	1590	1			169
11	T. A.		48556	-0-	48556	155869	2654 1584	1 9	44318	2	Y	1440	1279	1			330
12	205678	X	49809	-0-	-155869	-0-	2779 1891	1 9	45139	2	Y	1719	1854	1			195
01	50459	X	50459	-0-	-0-	-0-	4493 1588	1 9	44378	2	Y	1444	1378	1	4	7	257
02	49364	X	44937	-0-	-4427	-0-	4709 1550	1 9	38678	2	Y	1409	1469	1			197

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHAPEL HILL 8 WELL #: 1H RRCID -> 296315 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12047 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		28015	-0-	28015	28015	1326 2551	1 9	24138	2	Y	2319	2250	1			292
10	T. A.		27594	-0-	27594	55609	1371 2521	1 9	23702	2	Y	2292	2356	1			228
11	T. A.		25698	-0-	25698	81307	1319 2346	1 9	22033	2	Y	2133	1894	1			467
12	107956	X	26649	-0-	-81307	-0-	1388 2724	1 9	22537	2	Y	2476	2688	1			255
01	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	2204 2350	1 9	21766	2	Y	2136	2006	1	5	7	380
02	23772	X	23644	-0-	-128	-0-	2317 2296	1 9	19031	2	Y	2087	2175	1			292

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	14420	-0-	-250	-0-	14401	3	19	9	N	17					104
10	15252	X	14861	-0-	-391	-0-	14839	3	22	9	N	20					124
11	14760	X	4849	-0-	-9911	-0-	4846	3	3	9	N	3					127
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	3			N	-0-					127
01	15066	X	4773	-0-	-10293	-0-	4767	3	6	9	N	5					132
02	13468	X	13276	-0-	-192	-0-	13276	3			N	-0-					132

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 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
09	1810	S	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					25
10	1632	S	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					25
11	1573	S	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					25
12	1961	S	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					25
01	1615	S	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					25
02	2332	S	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 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
09	216	S	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
10	243	S	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					19
11	234	S	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					19
12	221	S	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
01	286	S	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
02	257	S	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	27	1	786	2	N	-0-					9
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	N	-0-					9
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	23	1	679	2	N	-0-					9
12	837	N	281	-0-	-556	-0-	9	1	272	2	N	-0-					9
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	20	1	572	2	N	-0-					9
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	19	1	539	2	N	-0-					9

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 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
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-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 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
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1517	2	N	-0-					5
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	47	1	1388	2	N	-0-					5
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	50	1	1478	2	N	-0-					5
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	2	N	-0-					5
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	52	1	1505	2	N	-0-					5
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	43	1	1188	2	N	-0-					5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	N	-0-					42
10	465	N	344	-0-	-121	-0-	11	1	333	2	N	-0-					42
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	18	1	541	2	N	-0-					42
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	17	1	481	2	N	-0-					42
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	16	1	440	2	N	-0-					42

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 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
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-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	51	1	1508	2	N	-0-					7
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	82	1	2398	2	N	-0-					7
11	1530	X	1429	-0-	-101	-0-	47	1	1382	2	N	-0-					7
12	1581	X	1291	-0-	-290	-0-	43	1	1248	2	N	-0-					7
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	58	1	1660	2	N	-0-					7
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	58	1	1619	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	2	N	-0-					14
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	32	1	926	2	N	-0-					14
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	2	N	-0-					14
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	2	N	-0-					14
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	31	1	898	2	N	-0-					14
02	1036	N	674	-0-	-362	-0-	23	1	651	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	N	-0-					4
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	33	1	959	2	N	-0-					4
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	32	1	952	2	N	-0-					4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					4
01	992	N	345	-0-	-647	-0-	12	1	333	2	N	-0-					4
02	924	N	379	-0-	-545	-0-	13	1	366	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 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
09	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					7
10	1302	N	995	-0-	-307	-0-	33	1	962	2	N	-0-					7
11	1260	N	974	-0-	-286	-0-	32	1	942	2	N	-0-					7
12	1302	N	991	-0-	-311	-0-	33	1	958	2	N	-0-					7
01	992	N	941	-0-	-51	-0-	32	1	909	2	N	-0-					7
02	896	N	518	-0-	-378	-0-	18	1	500	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	1	1	8			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

09	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	102	1	3017	2	N	-0-					6
10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	111	1	3256	2	N	-0-					6
11	3150	X	2615	-0-	-535	-0-	86	1	2529	2	N	-0-					6
12	3255	X	2573	-0-	-682	-0-	86	1	2487	2	N	-0-					6
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	109	1	3129	2	N	-0-					6
02	2940	X	2084	-0-	-856	-0-	72	1	2012	2	N	-0-					6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

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-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					42
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	-0-					42
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	49	1	1450	2	N	-0-					42
12	1581	N	979	-0-	-602	-0-	33	1	946	2	N	-0-					42
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	-0-					42
02	1400	N	1235	-0-	-165	-0-	43	1	1192	2	N	-0-					42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	82	1	2442	2	N	-0-					27
10	2697	X	2532	-0-	-165	-0-	84	1	2448	2	N	-0-					27
11	2610	X	1944	-0-	-666	-0-	64	1	1880	2	N	-0-					27
12	2697	X	1880	-0-	-817	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					27
01	2604	X	2266	-0-	-338	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					27
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					14
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					14
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	-0-					14
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	N	-0-					14
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					14
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	-0-					14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 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
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					13
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1311	2	N	-0-					13
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	48	1	1420	2	N	-0-					13
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	50	1	1444	2	N	-0-					13
01	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-					13
02	1372	N	1039	-0-	-333	-0-	36	1	1003	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 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
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-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					13
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					9
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	N	-0-					9
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	-0-					9
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	2	N	-0-					9
01	806	N	456	-0-	-350	-0-	15	1	441	2	N	-0-					9
02	756	N	366	-0-	-390	-0-	13	1	353	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	102	1	3023	2	N	-0-					27
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	113	1	3304	2	N	-0-					27
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	120	1	3544	2	N	-0-					27
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	128	1	3674	2	N	-0-					27
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	119	1	3427	2	N	-0-					27
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	100	1	2785	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 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
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					5
10	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	65	1	1915	2	N	-0-					5
11	1830	N	1507	-0-	-323	-0-	49	1	1458	2	N	-0-					5
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	49	1	1421	2	N	-0-					5
01	1984	N	1723	-0-	-261	-0-	58	1	1665	2	N	-0-					5
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	820	-0-	-260	-0-	27	1	793	2	N	-0-					7
10	682	N	481	-0-	-201	-0-	16	1	465	2	N	-0-					7
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	21	1	611	2	N	-0-					7
12	837	N	629	-0-	-208	-0-	21	1	608	2	N	-0-					7
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	N	-0-					7
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	18	1	501	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11010	X	9571	-0-	-1439	-0-	310	1	9199	2	N	56	176	1			37
							62	9									
10	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	324	1	9490	2	N	62					99
							68	9									
11	11010	X	10391	-0-	-619	-0-	338	1	9987	2	N	60					159
							66	9									
12	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	366	1	10537	2	N	58	169	1			48
							64	9									
01	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	344	1	9929	2	N	66					114
							73	9									
02	9688	X	8683	-0-	-1005	-0-	299	1	8317	2	N	61					175
							67	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

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-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			29
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			39
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

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					15
02	14B2 EXT	228	-0-	228	400	150	1	78	9	N	71					86

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

GILLIAM, I. E. WELL #: 3 RRCID -> 291021 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7975 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

09	710 R	172	-0-	-538	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			-0-
01	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
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

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54			250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52	171	1	131
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			181
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42			275

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 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
09	14B2	EXT	-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

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 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
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	75	1	8	9	N	7					152
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	185	1	20	9	N	18					170
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	120	1	13	9	N	12					182
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	170	1	18	9	N	16					198
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	262	1	28	9	N	25					223
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	1	22	9	N	20					243

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 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
09	627	X	152	-0-	-475	-0-	152	2			N	-0-					22
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					22
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					22
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					22
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					22
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

GILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 291116 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8104 - 8256

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

BRADLEY, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 291147 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7354 - 8282

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-

RUDMAN, I. WELL #: 1D RRCID -> 291198 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8303 - 8320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	965	X	244	-0-	-721	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 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
09	870	#	782	-0-	-88	-0-	775	2	7	9	N	6	160	1			58
10	837	#	564	-0-	-273	-0-	531	2	33	9	N	30					88
11	780	#	648	-0-	-132	-0-	608	2	40	9	N	36					124
12	806	#	408	-0-	-398	-0-	389	2	19	9	N	17					141
01	806	#	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					141
02	728	#	282	-0-	-446	-0-	282	2			N	-0-					141

EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 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
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					140
10	186	#	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-					140
11	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					140
12	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					140
01	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					140
02	168	#	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					140

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 11949 - 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
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-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 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
09	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	3131	2			N	-0-					85
10	3751	X	3688	-0-	-63	-0-	3504	2	184	9	N	167	168	1			84
11	3630	X	2207	-0-	-1423	-0-	2207	2			N	-0-					84
12	3751	X	1819	-0-	-1932	-0-	1819	2			N	-0-					84
*01	3751	X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2			N	-0-					84
02	3332	X	1857	-0-	-1475	-0-	1857	2			N	-0-					84

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

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-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 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
09	5430	X	4292	-0-	-1138	-0-	4292	2			N	-0-	20	7			-0-
10	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	3664	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	2364	1	4099	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5685	-0-	-839	-0-	1965	1	3720	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 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
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-	9	7			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	4	1	8	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

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-

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 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
09	2580	X	1269	-0-	-1311	-0-	1269	2			N	-0-	27	7			-0-
10	2666	X	1734	-0-	-932	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1259	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	965	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2484	-0-	-288	-0-	858	1	1626	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 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
09	3000	N	6203	-0-	3203	4734	5702	2	501	9	N	455	377	1			200
10	3100	N	7875	-0-	4775	9509	7472	2	403	9	N	366	379	1			187
11	16853	X	7344	-0-	-9509	-0-	7011	2	333	9	N	303	192	1	1	8	297
12	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6220	2	290	9	N	264	385	1	3	8	173
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5158	2	235	9	N	214	194	1			193
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4839	2	209	9	N	190	193	1	2	8	188

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	39	2	63	9	N	57					147
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	211	2	36	9	N	33	133	1			47
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	2	11	9	N	10					57
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	134	2	158	9	N	144	173	1			28
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					28
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					28

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					57
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					57
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	78	2	11	9	N	10					67
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					67
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					67
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	2			N	-0-					67

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 3642 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	100
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			Y	-0-					12
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					12
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					12
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2021

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
RFE OPERATING, LLC 704776
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			19
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 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
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	978	2	30	9	N	27	3	8			116
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1528	2	25	9	N	23	3	8			136
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1361	2	21	9	N	19	2	8			153
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	821	2	15	9	N	14	2	8			165
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	897	2	15	9	N	14	2	8			177
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	992	2	24	9	N	22	2	8			197

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	460	2	43	9	N	39	1	8			113
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	381	2	42	9	N	38					151
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	323	2	41	9	N	37	1	8			187
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	491	2	39	9	N	35					222
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	524	2	42	9	N	38					260
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	2	35	9	N	32	173	1	2	8	117

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2288	2	33	9	N	30					77
10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2464	2	32	9	N	29	1	8			105
11	2280	X	2129	-0-	-151	-0-	2093	2	36	9	N	33					138
12	2356	X	1622	-0-	-734	-0-	1582	2	40	9	N	36	1	8			173
01	2387	X	1622	-0-	-765	-0-	1578	2	44	9	N	40	1	8			212
02	1988	N	1620	-0-	-368	-0-	1590	2	30	9	N	27	2	8			237

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 292184 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7974 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1045	2	14	9	N	13	1	8			58
10	1085	N	520	-0-	-565	-0-	509	2	11	9	N	10					68
11	1080	N	598	-0-	-482	-0-	588	2	10	9	N	9	1	8			76
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	1	8			76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					76

SYDRI OPERATING, LLC 833597
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 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
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-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 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
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-

MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

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-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	5			109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			99
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	5	5			63
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	5			58
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1	4	5	53
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	N	-0-	5	5			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	5	5			38

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

09	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					17
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	N	-0-					17
11	210	N	35	-0-	-175	-0-	3	1	31	3	N	1	1	1			17
							1	9									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					17
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					17
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					17

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

09	3000 N	1349	-0-	-1651	3245	33	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1256	-0-	-1844	1401	31	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	2643 N	1242	-0-	-1401	-0-	30	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	35	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	1271 N	1207	-0-	-64	-0-	29	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	27	1	1087	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4DH RRCID -> 296505 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6636 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	#	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	6789	#	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
11	3450	#	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
12	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 295959 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7280 - 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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	151	2	N	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 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
09	390		-0-	-0-	-390	94					Y	-0-					-0-
10	94	N	-0-	-0-	-94	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

09	1860	N	256	-0-	-1604	-0-	75	1	181	2	N	-0-					53
10	1736	N	275	-0-	-1461	-0-	111	1	164	2	N	-0-					53
11	360	N	132	-0-	-228	-0-	37	1	95	2	N	-0-					53
12	279	N	15	-0-	-264	-0-	5	1	10	2	N	-0-					53
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					53
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					53

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

09	DLQ	G-10	1665	-0-	1665	3037	486	1	1179	2	Y	-0-					62
10	DLQ	G-10	168	-0-	168	3205	68	1	100	2	Y	-0-					62
11	1200	N	615	-0-	-585	2620	172	1	443	2	Y	-0-					62
12	3100	N	1501	-0-	-1599	1021	481	1	1020	2	Y	-0-					62
01	1682	N	661	-0-	-1021	-0-	176	1	485	2	Y	-0-					62
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					62

FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

09	DLQ	G-10	694	-0-	694	2308	170 112	1 9	412	2	Y	102					121
10	DLQ	G-10	648	-0-	648	2956	261 1	1 9	386	2	Y	1	104	1			18
11	1200	N	606	-0-	-594	2362	170	1	436	2	Y	-0-					18
12	2831	N	469	-0-	-2362	-0-	150	1	319	2	Y	-0-					18
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	210	1	580	2	Y	-0-					18
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					18

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		196	-0-	196	1232	57	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		145	-0-	145	1377	58	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	97	-0-	-1103	274	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	374	N	100	-0-	-274	-0-	32	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

09	DLQ G-10		250	-0-	250	1152	73	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		415	-0-	415	1567	167	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	696	-0-	-504	1063	195	1	501	2	Y	-0-					-0-
12	1420	N	357	-0-	-1063	-0-	114	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	161	1	446	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

09	DLQ G-10		251	-0-	251	2164	62	1	150	2	Y	35					84
							39	9									
10	DLQ G-10		193	-0-	193	2357	78	1	115	2	Y	-0-	72	1			12
11	T. A.		187	-0-	187	2544	52	1	135	2	Y	-0-					12
12	T. A.		102	-0-	102	2646	33	1	69	2	Y	-0-					12
01	T. A.		146	-0-	146	2792	39	1	107	2	Y	-0-					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2792					Y	NO RPT					12

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 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
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	493	42	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	140	-0-	140	633	56	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	740	N	107	-0-	-633	-0-	30	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	16					Y	-0-					-0-
10	36	X	20	-0-	-16	-0-	8	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	18	X	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 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
09	DLQ	G-10	585	-0-	585	871	171	1	414	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	422	-0-	422	1293	170	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	T.	A.	1331	-0-	1331	2624	373	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	T.	A.	310	-0-	310	2934	99	1	211	2	Y	-0-					-0-
01	T.	A.	103	-0-	103	3037	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	3037					Y	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 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
09	DLQ	G-10	59	-0-	59	175	17	1	42	2	Y	-0-					97
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	219	18	1	26	2	Y	-0-					97
11	255	N	36	-0-	-219	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					97
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					97

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 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
09	DLQ	G-10	418	-0-	418	1171	122	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	291	-0-	291	1462	117	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	T.	A.	281	-0-	281	1743	79	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	T.	A.	225	-0-	225	1968	72	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	T.	A.	391	-0-	391	2359	104	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	2359					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	65	-0-	65	1406	19	1	46	2	Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	147	-0-	147	1553	59	1	88	2	Y	-0-					11
11	1200	N	69	-0-	-1131	422	19	1	50	2	Y	-0-					11
12	487	N	65	-0-	-422	-0-	21	1	44	2	Y	-0-					11
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	Y	-0-					11
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					11

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 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
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	1344	44	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	72	-0-	72	1416	29	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	T.	A.	71	-0-	71	1487	20	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	T.	A.	62	-0-	62	1549	20	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	T.	A.	148	-0-	148	1697	39	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	1697					Y	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 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
09	14B2	EXT	4	-0-	4	111	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	116	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6	122	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	6	-0-	6	128	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	19	-0-	19	147	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	147					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 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
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-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 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
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-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 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
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-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	736	3	7	9	N	6	6	8			104
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1064	3	52	9	N	47	9	8			142
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1233	3	19	9	N	17	17	8			142
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1312	3	32	9	N	29	9	8			162
*01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					162
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1131	3	17	9	N	15	15	8			162

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 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
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-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	400	-0-	-200	-0-	397	2	3	9	N	3					84
10	713	N	636	-0-	-77	-0-	596	2	40	9	N	36					120
11	660	N	360	-0-	-300	-0-	338	2	22	9	N	20					140
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	267	2	22	9	N	20					160
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					165
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	339	2	17	9	N	15					180

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 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
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					147
10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6318	2	4	9	N	4					151
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5893	2	15	9	N	14					165
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					165
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					165
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					165

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

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	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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16 1 29 9	622	2	Y	26	29	1				14
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15 1 8 9	587	2	Y	7	11	1				10
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16 1 15 9	627	2	Y	14	12	1				12
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	17 1 11 9	677	2	Y	10	8	1				14
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17 1 12 9	699	2	Y	11	20	1				5
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	17 1 15 9	676	2	Y	14						19

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16 1	634	2	Y	-0-						-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14 1	580	2	Y	-0-						-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	11 1	442	2	Y	-0-						-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14 1	544	2	Y	-0-						-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14 1	554	2	Y	-0-						-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	13 1	525	2	Y	-0-						-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 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
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	0	N	-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

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 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
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	11	1	413	2	Y	23					102
							25	9									
10	465	N	300	-0-	-165	-0-	7	1	278	2	Y	14	95	1			21
							15	9									
11	570	N	293	-0-	-277	-0-	7	1	286	2	Y	-0-					21
12	620	N	305	-0-	-315	-0-	8	1	297	2	Y	-0-					21
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					21
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	Y	4					25
							4	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	34	1	1379	2	Y	26	29	1			14
							29	9									
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	35	1	1412	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	34	1	1353	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	35	1	1383	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	19	1	778	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	24	1	954	2	Y	14					19
							15	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 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
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

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	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

09	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	2161	2	Y	6					27
10	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	41 3	1 9	1598	2	Y	3	25	1			5
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	45	1	1738	2	Y	-0-					5
12	1798	X	1245	-0-	-553	-0-	31	1	1214	2	Y	-0-					5
01	1798	X	878	-0-	-920	-0-	22	1	856	2	Y	-0-					5
02	1624	X	1346	-0-	-278	-0-	34 1	1 9	1311	2	Y	1					6

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

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	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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
11	163	X	-0-	-0-	-163	-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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	24	-0-	-1061	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	21	1	858	2	Y	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

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
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	51	1	2035	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1363	-0-	-347	-0-	33	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	25	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	768	-0-	-999	-0-	19	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	22	1	881	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

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
09	3000	N	3706	-0-	706	2632	90	1	3616	2	Y	-0-					-0-
10	7095	X	4463	-0-	-2632	-0-	109	1	4354	2	Y	-0-					-0-
11	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	57	1	2290	2	Y	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	82	1	3278	2	Y	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	71	1	2857	2	Y	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	78	1	3106	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

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
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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

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
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	36	1	1446	2	Y	58	67	1			33
							64	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	38	1	1527	2	Y	18	27	1			24
							20	9									
11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	25	1	1001	2	Y	34	28	1			30
							37	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	43	1	1724	2	Y	22	19	1			33
							24	9									
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	37	1	1493	2	Y	27	48	1			12
							30	9									
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	35	1	1396	2	Y	33					45
							36	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

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
09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	45	1	1792	2	Y	33	38	1			19
							36	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	46	1	1836	2	Y	10	15	1			14
							11	9									
11	2100	N	1851	-0-	-249	-0-	45	1	1785	2	Y	19	16	1			17
							21	9									
12	2170	N	1168	-0-	-1002	-0-	28	1	1126	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
01	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	39	1	1574	2	Y	15	27	1			7
							17	9									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	42	1	1683	2	Y	19					26
							21	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 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
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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	468	-0-	-12	-0-	11	1	442	2	Y	14					66
							15	9									
10	496	N	291	-0-	-205	-0-	7	1	274	2	Y	9	61	1			14
							10	9									
11	480	N	209	-0-	-271	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					14
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					14
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					14
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	3					17
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 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
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 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
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	45	1	1812	2	Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	46	1	1822	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	30	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	826	-0-	-693	-0-	20	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	35	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

09	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	64	1	2541	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	52	1	2063	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	51	1	2044	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
12	1953	X	1590	-0-	-363	-0-	39	1	1547	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
01	1953	X	1377	-0-	-576	-0-	33	1	1340	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	27	1	1061	2	Y	4					7
							4	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	29	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	28	1	1109	2	Y	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	31	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1417	2	Y	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	36	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

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
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	23	1	902	2	Y	50	57	1			29
							55	9									
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	22	1	873	2	Y	15	23	1			21
							17	9									
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	15	1	589	2	Y	29	24	1			26
							32	9									
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	30	1	1185	2	Y	19	16	1			29
							21	9									
01	899	N	492	-0-	-407	-0-	11	1	457	2	Y	22	41	1			10
							24	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	Y	29					39
							32	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

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
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-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

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
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	4	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	5	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 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
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	44 18	1 9	1746	2	Y	16	19	1			9
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	1242	2	Y	6	8	1			7
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	33 10	1 9	1329	2	Y	9	8	1			8
12	1860	N	441	-0-	-1419	-0-	11 7	1 9	423	2	Y	6	5	1			9
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1235	2	Y	8	14	1			3
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	49	2	Y	10					13

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 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
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16 160	1 9	631	2	Y	145	166	1			80
10	713	N	592	-0-	-121	-0-	13 47	1 9	532	2	Y	43	66	1			57
11	840	N	703	-0-	-137	-0-	15 94	1 9	594	2	Y	85	70	1			72
12	899	N	736	-0-	-163	-0-	16 61	1 9	659	2	Y	55	47	1			80
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16 70	1 9	654	2	Y	64	118	1			26
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	16 94	1 9	622	2	Y	85					111

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 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
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	5 1	1 9	184	2	Y	1	10	1			5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 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
09	810	N	262	-0-	-548	-0-	6	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	6	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 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
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 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
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	2	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			80

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 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
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-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 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
09	840	N	121	-0-	-719	-0-	3	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 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
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 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
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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 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
09	1470	X	715	-0-	-755	-0-	17 34	1 9	664	2	Y	31	37	1			18
10	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	10	1			8
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	4	1			4
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1978	2	Y	12	6	1			10
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25 18	1 9	982	2	Y	16	21	1			5
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16 21	1 9	621	2	Y	19					24

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 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
09	70	X	-0-	-0-	-70	-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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	38 7	1 9	1514	2	Y	6					52
10	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	30 9	1 9	1187	2	Y	8					60
11	1170	N	511	-0-	-659	-0-	12 10	1 9	489	2	Y	9	54	1			15
12	1240	N	806	-0-	-434	-0-	20 2	1 9	784	2	Y	2					17
01	1240	N	400	-0-	-840	-0-	10	1	390	2	Y	-0-					17
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	11 6	1 9	441	2	Y	5					22

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 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
09	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	89	1	3563	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	81	1	3251	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3454	-0-	-26	-0-	84	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	91	1	3649	2	Y	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	90	1	3609	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

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
09	660	N	576	-0-	-84	-0-	14	1	561	2	Y	1					10
							1	9									
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	14	1	543	2	Y	1					11
							1	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	13	1	530	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					4
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	14	1	549	2	Y	-0-					4
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	487	2	Y	1					5
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

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
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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

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
09	520	X	-0-	-0-	-520	-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	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-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

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
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	7	1	277	2	Y	20	23	1			11
							22	9									
10	434	N	79	-0-	-355	-0-	2	1	77	2	Y	-0-	6	1			5
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1	3	1			3
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	18	1	720	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	521	2	Y	11					14
							12	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 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
09	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	2					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	16	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 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
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15	1	616	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 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
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	35	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1410	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	38	1	1530	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1503	-0-	-326	-0-	37	1	1466	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	42	1	1695	2	Y	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	40	1	1596	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 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
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	104	1			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					42

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 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
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 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
09	1507	X	66	-0-	-1441	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					87
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					87
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	336	2	Y	9	10	1			6
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	3	1			3
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	1			2
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	34	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	168	-0-	-886	-0-	4	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	55	1	2194	2	Y	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	44	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	22	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4496	-0-	1396	1396	110	1	4386	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	1431	76	1	3059	2	Y	-0-					-0-
02	2602	N	1171	-0-	-1431	-0-	29	1	1142	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

09	3000	N	3162	-0-	162	162	77	1	3085	2	Y	-0-					-0-
10	3096	N	2934	-0-	-162	-0-	72	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	63	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	40	1	1599	2	Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

09	480	N	371	-0-	-109	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 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
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	46	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	35	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	24	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	253	-0-	-739	-0-	6	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	350	-0-	-642	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	809	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

09	1020	N	619	-0-	-401	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	950	-0-	-228	-0-	23	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	23	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

09	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	5	1	194	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	9	1	370	2	Y	16	19	1			9
							18	9									
10	310	N	44	-0-	-266	-0-	1	1	43	2	Y	-0-	5	1			4
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			2
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	19	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	24	1	960	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	21	1	847	2	Y	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	24	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	17	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

09	210	N	154	-0-	-56	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1333	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	12	1	493	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

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-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 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
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	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-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

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-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

09	120	N	52	-0-	-68	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	37	2	Y	2					9
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	8	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 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
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-

MURPHY OU #1 WELL #: 2 RRCID -> 291247 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7584 - 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
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	19	157	1			7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GRIFFIN RANCH OU B WELL #: 1 RRCID -> 291392 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7378 - 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	2	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINN HEIRS #1 WELL #: 2 RRCID -> 291482 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6820 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293198 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7282 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON, JOE CLYDE O.U. NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 294178 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7390 - 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
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-

GRIFFIN RANCH O.U. 5 WELL #: 2 RRCID -> 294368 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7332 - 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
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	32	1	1290	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	34	1	1372	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	23	1	921	2	N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 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
09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	41	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	1767 N	1443	-0-	-324	-0-	35	1	1408	2	Y	-0-					-0-
11	1920 N	1433	-0-	-487	-0-	35	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1984 N	1474	-0-	-510	-0-	36	1	1438	2	Y	-0-					-0-
01	1457 N	1051	-0-	-406	-0-	26	1	1025	2	Y	-0-					-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	29	1	1171	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

09	270	N	257	-0-	-13	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	66	1	220	2	N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	59	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	68	1	197	2	N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	73	1	230	2	N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2022

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 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
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-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					149
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					149
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					97
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					97
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					226
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					226
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					226
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					226

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					151
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					151
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CRATON OPERATING LLC 186717
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

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
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL		-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-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 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
09	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1142	-0-	-346	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1067	-0-	-165	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 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
09	1500	N	1353	-0-	-147	-0-	1332	3	21	9	N	19					110
10	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	1441	3	22	9	N	20					130
11	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1391	3	25	9	N	23					153
12	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	1215	3	22	9	N	20					173
01	1457	N	696	-0-	-761	-0-	690	3	6	9	N	5					178
02	1316	N	577	-0-	-739	-0-	567	3	10	9	N	9	2	8			185

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
10	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
12	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1004	-0-	-872	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 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
09	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
10	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 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
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					7
10	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					7
11	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					7
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					7
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					7
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38228	X	4187	-0-	-34041	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
10	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					13
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					13
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					13
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					13
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					13
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					3
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					3
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					3
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					3
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					3
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					18
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					18
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					18
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					18
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					18
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					18

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					5
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					5
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					5
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					5
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
10	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
11	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 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
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	179	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	280	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	401	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 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
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 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
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 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
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-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 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
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	24	1	331	2	N	-0-			-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	91	1	869	2	N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	N	-0-			-0-
12	372	N	183	-0-	-189	-0-	17	1	166	2	N	-0-			-0-
01	961	N	30	-0-	-931	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	N	-0-			-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	179	-0-	-181	-0-	12	1	167	2	N	-0-			40
10	899	N	42	-0-	-857	-0-	4	1	38	2	N	-0-			40
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	2	N	-0-			40
12	186	N	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-			40
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	2	N	-0-			40

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	845	-0-	-145	-0-	58	1	787	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	86	1	820	2	N	-0-			-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	89	1	881	2	N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	89	1	878	2	N	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	108	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	72	1	1021	2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-			40
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-			40
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			40
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			40
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

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-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	195	1	1867	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	166	1	1647	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	151	1	1495	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	171	1	1456	2	N	-0-					-0-
*02	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1	9			N	1	118	7			119

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 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
09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					2
10	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					2
11	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					2
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					2
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					2
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 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
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					58
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					58
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					58
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					58
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					58
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					58

CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 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
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 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
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3373	-0-	273	273	3373	2			N	-0-					-0-
02	1875	N	1602	-0-	-273	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 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
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					50
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					50
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					50
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					50
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					50
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					50

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					10
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	2			N	-0-					10
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					10
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					10
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					10
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	698	2			N	-0-					10

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

09	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

09	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566
HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 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
09	4110 X	3295	-0-	-815	-0-	225	1	3070	2	N	-0-					98
10	4247 X	3632	-0-	-615	-0-	343	1	3289	2	N	-0-					98
11	3930 X	3640	-0-	-290	-0-	334	1	3306	2	N	-0-					98
12	4061 X	3943	-0-	-118	-0-	362	1	3581	2	N	-0-					98
01	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	386	1	3281	2	N	226	196	1			128
						249	9									
02	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	242	1	3391	2	N	2					130
						2	9									

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3407	-0-	-1063	-0-	232	1	3166	2	N	8					110
							9	9									
10	4526	X	3605	-0-	-921	-0-	340	1	3254	2	N	10					120
							11	9									
11	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	326	1	3235	2	N	-0-					120
12	4340	X	3661	-0-	-679	-0-	336	1	3325	2	N	-0-					120
01	3937	X	3531	-0-	-406	-0-	371	1	3151	2	N	8					128
							9	9									
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	222	1	3112	2	N	1					129
							1	9									

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

09	690	N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	63	1	607	2	N	-0-					-0-
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	62	1	616	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	2	N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

09	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	286	1	3906	2	N	-0-					42
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	352	1	3373	2	N	-0-					42
11	2820	X	2403	-0-	-417	-0-	220	1	2183	2	N	-0-					42
12	3410	X	2709	-0-	-701	-0-	249	1	2460	2	N	-0-					42
01	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	271	1	2304	2	N	-0-					42
02	3080	X	2464	-0-	-616	-0-	164	1	2300	2	N	-0-					42

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	504	-0-	-126	-0-	34	1	470	2	N	-0-					-0-
10	651	N	430	-0-	-221	-0-	41	1	389	2	N	-0-					-0-
11	600	N	415	-0-	-185	-0-	38	1	377	2	N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	42	1	417	2	N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 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
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-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	217 21	1 9	2965	2	N	19					183
10	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	322 9	1 9	3081	2	N	8					191
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	316 20	1 9	3134	2	N	18					209
12	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	346 11	1 9	3418	2	N	10					219
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	372 11	1 9	3162	2	N	10	197	1			32
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	235	1	3294	2	N	-0-					32

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89 33	1 9	1215	2	N	30					30
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	139	1	1329	2	N	-0-					30
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	118	1	1169	2	N	-0-					30
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	141	1	1399	2	N	-0-					30
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	2	N	-0-					30
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75	1	1059	2	N	-0-	20	7			10

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 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
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	60	1	822	2	N	-0-					118
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	89	1	855	2	N	-0-					118
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	88	1	872	2	N	-0-					118
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	93	1	923	2	N	-0-					118
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	2	N	-0-					118
*02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					118

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	141	-0-	-9	-0-	10	1	131	2	N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
01	248	N	158	-0-	-90	-0-	17	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	237	1	3237	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	3897	-0-	-443	-0-	368	1	3529	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	4041	-0-	-159	-0-	370	1	3671	2	N	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	414	1	4093	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4207	-0-	-9	-0-	443	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	284	1	3970	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

09	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	180	1	2461	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	264	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2780	-0-	-100	-0-	255	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	298	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	169	1	2362	2	N	-0-					-0-

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	Y	2	2	1	1	8	4
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	8	5	1	4	8	3
							9	9									
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	9	1	102	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	Y	5	3	1	3	8	1
							6	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	12	1	173	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

09	4410	X	3994	-0-	-416	-0-	3994	2			N	-0-					32
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					32
11	4410	X	3292	-0-	-1118	-0-	65	1	3227	2	N	-0-					32
12	4557	X	3921	-0-	-636	-0-	780	1	3141	2	N	-0-					32
01	4557	X	4301	-0-	-256	-0-	301	1	4000	2	N	-0-					32
02	4116	X	3634	-0-	-482	-0-	168	1	3466	2	N	-0-					32

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 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
09	4950	X	2120	-0-	-2830	-0-	2120	2			N	-0-					60
10	5115	X	19	-0-	-5096	-0-	19	2			N	-0-					60
11	3750	X	642	-0-	-3108	-0-	13	1	629	2	N	-0-					60
12	2666	X	678	-0-	-1988	-0-	135	1	543	2	N	-0-					60
01	2201	X	1028	-0-	-1173	-0-	72	1	956	2	N	-0-					60
02	1988	X	522	-0-	-1466	-0-	24	1	498	2	N	-0-					60

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

09	8490	X	6239	-0-	-2251	-0-	514	1	5645	2	Y	73	33	1			68
							80	9									
10	8773	X	8029	-0-	-744	-0-	671	1	7305	2	Y	48	64	1			52
							53	9									
11	7710	X	7107	-0-	-603	-0-	523	1	6489	2	Y	86	62	1			76
							95	9									
12	7874	X	6290	-0-	-1584	-0-	522	1	5703	2	Y	59	65	1			70
							65	9									
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	614	1	7842	2	Y	34	88	1			16
							37	9									
02	7252	X	6899	-0-	-353	-0-	449	1	6417	2	Y	30	28	1			18
							33	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

09	10320	X	4939	-0-	-5381	-0-	405	1	4440	2	Y	85	35	1			80
							94	9									
10	10664	X	8269	-0-	-2395	-0-	691	1	7515	2	Y	57	76	1			61
							63	9									
11	9810	X	7473	-0-	-2337	-0-	549	1	6811	2	Y	103	74	1			90
							113	9									
12	9889	X	5533	-0-	-4356	-0-	458	1	5001	2	Y	67	77	1			80
							74	9									
01	9455	X	6410	-0-	-3045	-0-	462	1	5902	2	Y	42	103	1			19
							46	9									
02	7476	X	7448	-0-	-28	-0-	485	1	6922	2	Y	37	34	1			22
							41	9									

DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	402	1	4408	2	Y	46	18	1			43
							51	9									
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	570	1	6203	2	Y	40	50	1			33
							44	9									
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	446	1	5531	2	Y	55	40	1			48
							61	9									
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	525	1	5741	2	Y	37	41	1			44
							41	9									
01	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	421	1	5380	2	Y	22	56	1			10
							24	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	328	1	4686	2	Y	20	18	1			12
							22	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	2160	-0-	-4020	-0-	167	1	1827	2	Y	151	77	1			142
							166	9									
10	6386	X	2063	-0-	-4323	-0-	162	1	1759	2	Y	129	137	1			134
							142	9									
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	606	1	7526	2	Y	204	159	1			179
							224	9									
12	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	665	1	7273	2	Y	159	153	1			185
							175	9									
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	543	1	6937	2	Y	94	236	1			43
							103	9									
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	529	1	7556	2	Y	84	77	1			50
							92	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 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
09	6420	X	3992	-0-	-2428	-0-	330	1	3623	2	Y	35	17	1			33
							39	9									
10	6479	X	5842	-0-	-637	-0-	489	1	5319	2	Y	31	36	1			28
							34	9									
11	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	378	1	4694	2	Y	45	33	1			40
							50	9									
12	6169	X	4905	-0-	-1264	-0-	408	1	4462	2	Y	32	35	1			37
							35	9									
01	6169	X	4387	-0-	-1782	-0-	317	1	4050	2	Y	18	47	1			8
							20	9									
02	5264	X	4095	-0-	-1169	-0-	267	1	3809	2	Y	17	15	1			10
							19	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	138	1	1515	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	177	1	1925	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	120	1	1484	2	Y	12	9	1			10
							13	9									
12	1705	N	1529	-0-	-176	-0-	127	1	1392	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	135	1	1730	2	Y	4	12	1			2
							4	9									
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1903	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 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
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	91	2			Y	-0-					1
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1672	-0-	-398	-0-	139	1	1529	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	206	1	2241	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	154	1	1912	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	175	1	1909	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
01	2449	N	1976	-0-	-473	-0-	143	1	1830	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	117	1	1673	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

09	240	N	84	-0-	-156	-0-	7	1	76	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	85	1	1			85
							94	9									
01	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	203	1	2588	2	Y	260	226	1			119
							286	9									
02	2800	N	3288	-0-	488	488	199	1	2835	2	Y	231	212	1			138
							254	9									

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	198	1	1217	3	N	-0-					30
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	346	1	2123	3	N	-0-					30
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	293	1	1802	3	N	-0-					30
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	208	1	1278	3	N	-0-					30
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	198	1	1219	3	N	-0-					30
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					30

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

09	8550	X	4731	-0-	-3819	-0-	4697	2	34	9	N	31					100
10	7998	X	5916	-0-	-2082	-0-	5884	2	32	9	N	29					129
11	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					129
12	7099	X	7031	-0-	-68	-0-	7031	2			N	-0-					129
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9048	2	52	9	N	47	110	1			66
02	8848	X	5355	-0-	-3493	-0-	5314	2	41	9	N	37					103

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

09	5490	X	4437	-0-	-1053	-0-	4414	2	23	9	N	21					67
10	5208	X	4489	-0-	-719	-0-	4467	2	22	9	N	20					87
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					87
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					87
01	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5404	2	18	9	N	16	64	1			39
02	4704	X	3628	-0-	-1076	-0-	3604	2	24	9	N	22					61

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	786	2	N	12					97
							13	9									
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	204	1	859	2	N	10					107
							11	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	142	1	1193	2	N	12					119
							13	9									
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	279	1	1163	2	N	3					122
							3	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					122
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					122

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
RFE OPERATING, LLC 704776
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					35
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					35
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					35
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					35
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					35
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 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
09	390	N	50	-0-	-340	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3
10	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	2	Y	-0-					3
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					3
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS (JAMES LIME) //CONT.// 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 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
09	780	N	471	-0-	-309	-0-	43	1	422	2	Y	5					6
							6	9									
10	806	N	704	-0-	-102	-0-	56	1	644	2	Y	4					10
							4	9									
11	3000	N	3446	-0-	446	446	187	1	3259	2	Y	-0-					10
12	1009	N	563	-0-	-446	-0-	54	1	503	2	Y	5					15
							6	9									
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	2	Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1377						N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

09	270	N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
*01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	764	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 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
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	120	1	1138	2	Y	-0-					47
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	347	1	4673	2	Y	12					59
							13	9									
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	267	1	4676	2	Y	2					61
							2	9									
12	930	X	533	-0-	-397	-0-	50	1	472	2	Y	10	51	1			20
							11	9									
*01	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	54	1	1359	2	Y	-0-					20
02	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 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
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			Y	-0-					17
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			Y	-0-					17
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			Y	-0-					17
12	1457	N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2			Y	-0-					17
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					17
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 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
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					16
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					16
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					16
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					16
01	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	1274	2			Y	-0-					16
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 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
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					7
10	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			Y	-0-					7
11	2670	N	2583	-0-	-87	-0-	2583	2			Y	-0-					7
12	2852	N	2463	-0-	-389	-0-	2463	2			Y	-0-					7
01	2728	N	2360	-0-	-368	-0-	2360	2			Y	-0-					7
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					7

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 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
09	3000	N	4226	-0-	1226	1226	4226	2			Y	-0-					29
10	3100	N	3879	-0-	779	2005	3879	2			Y	-0-					29
11	5086	X	3081	-0-	-2005	-0-	3081	2			Y	-0-					29
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			Y	-0-					29
01	3007	X	2798	-0-	-209	-0-	2798	2			Y	-0-					29
02	2716	X	1379	-0-	-1337	-0-	1379	2			Y	-0-					29

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 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
09	3120	X	3011	-0-	-109	-0-	3011	2			Y	-0-					39
10	3224	X	3031	-0-	-193	-0-	3031	2			Y	-0-					39
11	3120	X	2931	-0-	-189	-0-	2931	2			Y	-0-					39
12	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	2			Y	-0-					39
01	3162	X	3041	-0-	-121	-0-	3041	2			Y	-0-					39
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2617	2			Y	-0-					39

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 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
09	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1276	2			Y	-0-					34
10	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			Y	-0-					34
11	1380	N	1251	-0-	-129	-0-	1251	2			Y	-0-					34
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	2			Y	-0-					34
01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-					34
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 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
09	1560	N	1510	-0-	-50	-0-	1510	2			Y	-0-					30
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					30
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					30
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					30
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					30
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					30

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
KEM ENERGY, INC. 455126
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 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
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					12

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					84
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					84
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					84
*02	308	N	212	-0-	-96	-0-	212	2			N	-0-					84

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					12
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					12
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					12
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					12

SYDRI OPERATING, LLC 833597
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					159
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	N	-0-					159
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71	1	372	2	N	-0-					159
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	366	2			N	-0-					159

BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	265	1	1210	2	N	-0-					142
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	62	1	1117	2	N	-0-					142
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					142
*02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	N	-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

HAYTER ESTATE WELL #: RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
11	540	N	369	-0-	-171	-0-	8	1	361	2	N	-0-			154
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	N	-0-			154
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	205	1	1081	2	N	-0-			154
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1	1	1062	2	N	-0-			154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			27
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-			27
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-			27
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			27

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	2263	2			N	-0-			45
12	3100	N	4330	-0-	1230	1230	720	1	3610	2	N	-0-			45
01	3100	N	2621	-0-	-479	751	440	1	2181	2	N	-0-			45
*02	2661	N	1910	-0-	-751	-0-	1910	2			N	-0-			45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					150
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	34	1	127	2	N	-0-					150
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	101	1	866	2	N	-0-					150
*02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1178	2	N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	1860	N	412	-0-	-1448	-0-	70	1	342	2	N	-0-					117
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					117
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					117
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					117

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					132
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					132
11	660	X	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-					132
12	682	X	195	-0-	-487	-0-	41	1	154	2	N	-0-					132
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	126	1	1086	2	N	-0-					132
*02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	2	N	-0-					132

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 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
09	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					23
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23
11	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					23
12	1457	X	513	-0-	-944	-0-	108	1	405	2	N	-0-					23
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	215	1	1845	2	N	-0-					23
*02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	89	1	1809	2	N	-0-					23

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 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
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					8
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					11
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					40
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					40
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 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
09	780	N	47	-0-	-733	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 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
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					5
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					5
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 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
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					77
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					77
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					12
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	48			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 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
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
10	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					92
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					92
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					92
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					92
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					92
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 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
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-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 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
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 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
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-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 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
09	270	N	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 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
09	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					61
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					61
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					61
12	899	N	48	-0-	-851	-0-	48	2			N	-0-					61
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					61
02	784	N	622	-0-	-162	-0-	622	2			N	-0-					61

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	700	N	466	-0-	-234	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 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
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-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 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
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					17
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					17
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					17
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					17
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					17
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

09	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					48
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	2			N	-0-					48
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					48
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					48
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					48
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	660	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

09	540	N	436	-0-	-104	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					-0-
*02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 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
09	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					129
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					129
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					129
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					129
01	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					129
02	868	N	674	-0-	-194	-0-	674	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					92
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					92
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					92
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					92
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					92
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

09	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					139
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					139
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					139
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					139
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					139
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

09	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					190
10	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-					190
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-					190
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					190
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					190
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					190

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 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
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-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

09	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					135
10	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					135
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					135
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					135
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					135
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					135

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					240
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					142
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					142
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					142
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					142
01	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
11	870	N	425	-0-	-445	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	392	N	203	-0-	-189	-0-	203	2			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					236
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					236
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					236
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					236
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					236
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	2			N	-0-					236

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

09	890	N	722	-0-	-168	-0-	722	2			N	-0-					334
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					334
11	1080	N	51	-0-	-1029	-0-	51	2			N	-0-					334
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					334
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					334
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					334

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT			-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 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
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	Y	4					34
							4	9									
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	4					38
							4	9									
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	62	1	1121	2	Y	2					40
							2	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	95	1	880	2	Y	10	33	1			17
							11	9									
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

09	330	N	318	-0-	-12	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					4
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					4
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					4
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	1					5
							1	9									
*01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

09	810	N	738	-0-	-72	-0-	72	1	666	2	Y	-0-					27
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	1029	2	Y	-0-					27
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	84	1	1494	2	Y	-0-					27
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	2					29
							2	9									
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	32	1	1333	2	Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

09	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	135	1	1250	2	Y	-0-					11
10	1395	N	986	-0-	-409	-0-	83	1	901	2	Y	2					13
							2	9									
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	72	1	1346	2	Y	-0-					13
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	2					15
							2	9									
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 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
09	1320	N	338	-0-	-982	-0-	33	1	305	2	Y	-0-					6
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	127	1	2223	2	Y	1					7
							1	9									
11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	139	1	2458	2	Y	-0-					7
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	911	2	Y	5					12
							6	9									
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	609	-0-	-21	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					3
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	Y	2					5
							2	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	63	1	1140	2	Y	-0-					5
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	1					6
							1	9									
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	20	1	880	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 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
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	81	1	741	2	Y	-0-					23
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	1					24
							1	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	105	1	1885	2	Y	-0-					24
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	3					27
							3	9									
*01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	804	-0-	-486	-0-	78	1	726	2	Y	-0-					39
10	1023	N	847	-0-	-176	-0-	48	1	798	2	Y	1					40
							1	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1496	2	Y	-0-					40
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					42
							2	9									
*01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	25	1	898	2	Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	146	1	1352	2	Y	1					4
							1	9									
10	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	138	1	2181	2	Y	2					6
							2	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	182	1	3327	2	Y	-0-					6
12	1612	X	946	-0-	-666	-0-	91	1	849	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
01	1581	X	1196	-0-	-385	-0-	44	1	1152	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	8	1	462	2	Y	2					2
							2	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 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
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	144	1	1328	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	800	-0-	-378	-0-	78	1	720	2	Y	2					2
							2	9									
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					2
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					2
*01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	927	-0-	-393	-0-	89	1	836	2	Y	2					20
							2	9									
10	1240	N	867	-0-	-373	-0-	53	1	814	2	Y	-0-					20
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-					20
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	2	Y	3					23
							3	9									
*01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	-0-					7
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	814	2	Y	3					10
							3	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1583	2	Y	-0-					10
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	2					12
							2	9									
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	X	351	-0-	-519	-0-	34	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	27	1	349	2	Y	-0-			-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	Y	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-			-0-
*01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	13	1	501	2	Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 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
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	39	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	28	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	-0-			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	2			2
							2	9							
*01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 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
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	Y	-0-			3
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	48	1	528	2	Y	-0-			3
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	-0-			3
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	2			5
							2	9							
*01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	762	2	Y	-0-			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	Y	1			5
							1	9							
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	2	Y	24			29
							26	9							
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	129	1	2270	2	Y	-0-			29
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	3			32
							3	9							
*01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	33	1	919	2	Y	-0-			32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			32

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 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
09	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	451	1	4238	2	Y	1			12
							1	9							
10	3162	X	2334	-0-	-828	-0-	228	1	2106	2	Y	-0-			12
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	451	1	4238	2	Y	-0-			12
12	3162	X	1775	-0-	-1387	-0-	173	1	1602	2	Y	-0-			12
*01	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	25	1	1573	2	Y	-0-			12
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT			12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-			4
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	Y	-0-			4
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			4
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	Y	-0-			4
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
*01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	19	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 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
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-					22
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	Y	-0-					22
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	-0-					22
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	1					23
							1	9									
*01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	42	1	1113	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					14
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					14
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					14
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 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
09	870	X	88	-0-	-782	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	82	-0-	-817	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	794	-0-	-46	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	2	Y	-0-					-0-
*01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	2067	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 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
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	87	1	803	2	Y	-0-					4
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1238	2	Y	2					6
							2	9									
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	Y	-0-					6
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	3					9
							3	9									
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 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
09	330	N	171	-0-	-159	-0-	15	1	156	2	Y	-0-					27
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					27
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					27
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 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
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	60	1	555	2	Y	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	210	-0-	-480	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 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
09	1500	X	1318	-0-	-182	-0-	128	1	1189	2	Y	1					11
							1	9									
10	1550	X	470	-0-	-1080	-0-	46	1	422	2	Y	2					13
							2	9									
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	125	1	2135	2	Y	-0-					13
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	605	1	5625	2	Y	1					14
							1	9									
01	1364	X	1351	-0-	-13	-0-	50	1	1301	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 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
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					99
10	1426	N	734	-0-	-692	-0-	71	1	663	2	Y	-0-					99
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					99
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					99
*01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 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
09	1560	X	461	-0-	-1099	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					1
10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	535	1	6216	2	Y	12					13
							13	9									
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	132	1	2365	2	Y	-0-					13
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	500	1	4651	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
01	992	X	337	-0-	-655	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					15
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					Y	NO RPT					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 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
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					6
10	186	N	87	-0-	-99	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					6
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 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
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	82	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	466	-0-	-402	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	82	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	49	1	456	2	Y	-0-					-0-
*01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 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
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	380	-0-	-116	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	135	-0-	-315	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	5					5
							6	9									
*01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	562	-0-	-218	-0-	55	1	507	2	Y	-0-					3
10	775	N	538	-0-	-237	-0-	37	1	500	2	Y	1					4
							1	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					4
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	1					5
							1	9									
*01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	19	1	786	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 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
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	147	1	1371	2	Y	-0-					11
10	1302	N	960	-0-	-342	-0-	93	1	867	2	Y	-0-					11
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	147	1	1371	2	Y	-0-					11
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					11
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	Y	-0-					15
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	-0-					15
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 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
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 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
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	51	-0-	-339	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 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	930	N	648	-0-	-282	-0-	62	1	586	2	Y	-0-					1
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	768	2	Y	1					2
							1	9									
11	930	N	191	-0-	-739	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					2
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	-0-					2
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 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
09	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	113	1	1042	2	Y	-0-					7
10	1178	N	669	-0-	-509	-0-	65	1	603	2	Y	1					8
							1	9									
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					8
*01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	41	1	987	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 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
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	73	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	113	1	1053	2	Y	-0-					1
*01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 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
09	720	N	656	-0-	-64	-0-	60	1	596	2	Y	-0-					5
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	36	1	485	2	Y	1					6
							1	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					6
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	53	1	487	2	Y	-0-					6
*01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	X	130	-0-	-80	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					28
10	155	X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					28
11	150	X	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					28
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					28
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

09	1380	N	430	-0-	-950	-0-	40	1	390	2	Y	-0-					3
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					3
11	1590	N	430	-0-	-1160	-0-	40	1	390	2	Y	-0-					3
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1131	2	Y	1					4
							1	9									
*01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	17	1	1111	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	125	1	1162	2	Y	-0-					22
10	1364	N	1008	-0-	-356	-0-	82	1	925	2	Y	1					23
							1	9									
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					23
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					23
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	446	2	Y	-0-					9
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					9
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					9
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					9
*01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					1
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					1
*01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					60
10	775	N	219	-0-	-556	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					60
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					60
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					60
*01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	Y	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 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
09	2040	N	1420	-0-	-620	-0-	138	1	1282	2	Y	-0-					27
10	2108	N	611	-0-	-1497	-0-	59	1	551	2	Y	1					28
							1	9									
11	2040	N	1421	-0-	-619	-0-	138	1	1283	2	Y	-0-					28
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	Y	-0-					28
*01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	19	1	1188	2	Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 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
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 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
09	1290	N	792	-0-	-498	-0-	76	1	716	2	Y	-0-					11
10	1023	N	358	-0-	-665	-0-	34	1	323	2	Y	1					12
							1	9									
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	76	1	716	2	Y	-0-					12
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	10					22
							11	9									
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 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
09	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	122	1	1124	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	585	-0-	-655	-0-	58	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 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
09	2880	X	781	-0-	-2099	-0-	76	1	705	2	Y	-0-					29
10	2976	X	346	-0-	-2630	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					29
11	2880	X	781	-0-	-2099	-0-	76	1	705	2	Y	-0-					29
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	231	1	2153	2	Y	-0-					29
*01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	34	1	2113	2	Y	-0-					29
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					29

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 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
09	600	X	545	-0-	-55	-0-	56	1	489	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	300	-0-	-320	-0-	26	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	951	2	Y	2					24
							2	9									
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	Y	1					25
							1	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	93	1	1614	2	Y	-0-					25
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	4					29
							4	9									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 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
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					9
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					9
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					9
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					9
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 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
09	1080	X	926	-0-	-154	-0-	89	1	837	2	Y	-0-					-0-
10	1116	X	726	-0-	-390	-0-	63	1	662	2	Y	1					1
							1	9									
11	900	X	464	-0-	-436	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					1
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	536	1	4981	2	Y	-0-					1
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	77	1	4890	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

09	180	N	135	-0-	-45	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					4
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					4
11	3000	N	10172	-0-	7172	7172	504	1	9668	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1697	-0-	-1403	5769	164	1	1524	2	Y	8					12
							9	9									
01	3100	N	1520	-0-	-1580	4189	24	1	1496	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4189					Y	NO RPT					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					13
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

09	2310	N	2078	-0-	-232	-0-	203	1	1869	2	Y	5					43
							6	9									
10	3100	N	3354	-0-	254	254	193	1	3154	2	Y	6					49
							7	9									
11	3000	N	4830	-0-	1830	2084	257	1	4571	2	Y	2					51
							2	9									
12	3100	N	1411	-0-	-1689	395	135	1	1257	2	Y	17	43	1			25
							19	9									
01	1649	N	1254	-0-	-395	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					25
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

09	1890	N	1844	-0-	-46	-0-	180	1	1664	2	Y	-0-					10
10	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	119	1	1285	2	Y	2					12
							2	9									
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2142	2	Y	-0-					12
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	5	1	1			16
							6	9									
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 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
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	113	1	1049	2	Y	-0-					21
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	70	1	936	2	Y	1					22
							1	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	100	1	1832	2	Y	-0-					22
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	2					24
							2	9									
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 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
09	930	N	780	-0-	-150	-0-	76	1	704	2	Y	-0-					3
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	83	1	1265	2	Y	2					5
							2	9									
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	2	Y	-0-					5
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	10					15
							11	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	99	1	923	2	Y	2					11
							2	9									
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	91	1	1117	2	Y	7					18
							8	9									
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	128	1	2072	2	Y	5					23
							6	9									
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	20					43
							22	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	1					44
							1	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 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
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	472	-0-	-188	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	137	1	1273	2	Y	2					2
							2	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	20	1	1249	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 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
09	510	N	239	-0-	-271	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	269	-0-	-165	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 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
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	58	1	542	2	Y	-0-					4
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	767	2	Y	1					5
							1	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	82	1	1370	2	Y	1					6
							1	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					7
							1	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 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
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	110	1	1020	2	Y	-0-					3
10	992	N	551	-0-	-441	-0-	53	1	497	2	Y	1					4
							1	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	110	1	1020	2	Y	-0-					4
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	2					6
							2	9									
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	110	1	1025	2	Y	-0-					37
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1614	2	Y	1					38
							1	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	117	1	2079	2	Y	-0-					38
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	2					40
							2	9									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 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
09	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					18
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					18
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					18
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	167	1	1541	2	Y	-0-					4
10	1798	N	822	-0-	-976	-0-	80	1	741	2	Y	1					5
							1	9									
11	1830	N	1708	-0-	-122	-0-	167	1	1541	2	Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 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
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 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
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					8
10	341	N	105	-0-	-236	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					8
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					8
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	7					15
							8	9									
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 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
09	750	N	664	-0-	-86	-0-	65	1	599	2	Y	-0-					4
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	59	1	941	2	Y	1					5
							1	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	80	1	1444	2	Y	-0-					5
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	2					7
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 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
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					28
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	-0-					28
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

09	660	N	582	-0-	-78	-0-	57	1	525	2	Y	-0-					9
10	682	N	198	-0-	-484	-0-	19	1	179	2	Y	-0-					9
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					9
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	-0-					9
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

09	210	N	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	61	-0-	-187	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

09	150	N	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					27
10	930	N	503	-0-	-427	-0-	50	1	452	2	Y	1					28
							1	9									
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					28
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1084	2	Y	-0-					28
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	17	1	1064	2	Y	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					13
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					13
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 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
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	72	1	668	2	Y	-0-					29
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-					29
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-					29
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	1					30
							1	9									
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 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
09	750	N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	Y	-0-					4
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	Y	17					21
							19	9									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1532	2	Y	-0-					21
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	2					23
							2	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	115	1	1066	2	Y	-0-					11
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	43	1	412	2	Y	-0-					11
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	115	1	1066	2	Y	-0-					11
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	9					20
							10	9									
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 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
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	121	1	1120	2	Y	3					23
							3	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1815	2	Y	2					25
							2	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					25
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					27
							2	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 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
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	76	1	702	2	Y	-0-					21
10	837	N	581	-0-	-256	-0-	49	1	531	2	Y	1					22
							1	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					22
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	Y	2					24
							2	9									
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					17
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 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
09	1710	N	1589	-0-	-121	-0-	155	1	1434	2	Y	-0-					3
10	1767	N	1181	-0-	-586	-0-	101	1	1078	2	Y	2					5
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	974	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	16	1	956	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 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
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	107	1	989	2	Y	-0-					40
10	1085	N	824	-0-	-261	-0-	71	1	753	2	Y	-0-					40
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	3					43
							3	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	3					46
							3	9									
*01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	Y	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					50
10	1054	N	708	-0-	-346	-0-	59	1	648	2	Y	1					51
							1	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-					51
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	3	1	1			53
							3	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 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
09	630	N	470	-0-	-160	-0-	46	1	424	2	Y	-0-					5
10	620	N	402	-0-	-218	-0-	33	1	369	2	Y	-0-					5
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	27	1	480	2	Y	-0-					5
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	Y	27					32
							30	9									
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 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
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					21
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	33	1	319	2	Y	-0-					21
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					21
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	Y	1					22
							1	9									
*01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 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
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 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
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	9	1	82	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	939	-0-	-261	-0-	91	1	848	2	Y	-0-					10
10	1178	N	466	-0-	-712	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					10
11	1080	N	939	-0-	-141	-0-	91	1	848	2	Y	-0-					10
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	9					19
							10	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	1					1
							1	9									
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 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
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	876	2	Y	-0-					4
10	775	N	511	-0-	-264	-0-	49	1	460	2	Y	2					6
							2	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	94	1	876	2	Y	-0-					6
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	3					9
							3	9									
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 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
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	1026	2	Y	-0-					2
10	1333	N	509	-0-	-824	-0-	49	1	460	2	Y	-0-					2
11	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	111	1	1026	2	Y	-0-					2
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					2
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 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
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	66	1	614	2	N	-0-					60
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	2	N	-0-					60
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-					60
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	1					61
							1	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	2	N	-0-					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	53	1	486	2	Y	-0-					22
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	30	1	318	2	Y	-0-					22
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					22
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	1					23
							1	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	Y	-0-					33
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	1					34
							1	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	120	1	1115	2	Y	-0-					34
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					34
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 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
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	525	-0-	-715	-0-	51	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	21					21
							23	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 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
09	300	N	47	-0-	-253	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	47	-0-	-163	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 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
09	1620	N	825	-0-	-795	-0-	80	1	745	2	Y	-0-					47
10	1116	N	825	-0-	-291	-0-	70	1	754	2	Y	1					48
							1	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	Y	3					51
							3	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	2					53
							2	9									
*01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 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
09	450	N	243	-0-	-207	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					136
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					136
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					136
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-					136
*01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					8
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					8
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	Y	-0-					8
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					8
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 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
09	3000	N	2656	-0-	-344	614	259	1	2397	2	Y	-0-					122
10	1987	N	1373	-0-	-614	-0-	133	1	1237	2	Y	3					125
							3	9									
11	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					125
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	174	1	1619	2	Y	-0-	1	1			124
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	-0-					124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					9
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					10
*01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	5					34
							6	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	55	1	889	2	Y	5					39
							6	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	Y	2					41
							2	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	534	2	Y	9	32	1			18
							10	9									
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	9	1	524	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					2
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	Y	1					3
							1	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	2	Y	-0-					3
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	-0-					3
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	2	Y	-0-					22
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	40	1	445	2	Y	-0-					22
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					22
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					23
							1	9									
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	681	-0-	-309	-0-	66	1	615	2	Y	-0-					2
10	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	13	1	125	2	Y	-0-					2
11	1140	N	681	-0-	-459	-0-	66	1	615	2	Y	-0-					2
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					2
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	99	1	926	2	Y	-0-					2
10	930	N	543	-0-	-387	-0-	52	1	490	2	Y	1					3
							1	9									
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	99	1	926	2	Y	-0-					3
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					3
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					74
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		1079	-0-	1079	1079	105	1	974	2	Y	-0-					3
01	T. A.		972	-0-	972	2051	16	1	956	2	Y	-0-					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2051					Y	NO RPT					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 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
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					8
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	Y	-0-					8
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-					8
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					20
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	Y	-0-					20
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	42	1	706	2	Y	-0-					20
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	Y	60					80
							66	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	Y	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 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
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	351	1	3283	2	Y	-0-					4
10	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	107	1	986	2	Y	3					7
							3	9									
11	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	351	1	3282	2	Y	-0-					7
12	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	159	1	1477	2	Y	-0-					7
*01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	23	1	1450	2	Y	-0-					7
02	672	X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-					12
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 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
09	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	191	1	1662	2	Y	-0-					25
10	2263	N	1108	-0-	-1155	-0-	107	1	999	2	Y	2					27
							2	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	190	1	1763	2	Y	-0-					27
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					27
*01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 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
09	3000	N	2776	-0-	-224	802	273	1	2503	2	N	-0-					22
10	2325	X	1092	-0-	-1233	-0-	106	1	984	2	N	2					24
							2	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	273	1	2503	2	N	-0-					24
12	2325	X	1305	-0-	-1020	-0-	127	1	1178	2	N	-0-					24
01	2325	X	1175	-0-	-1150	-0-	18	1	1157	2	N	-0-					24
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					24

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 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
09	660	N	364	-0-	-296	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					10
10	651	N	283	-0-	-368	-0-	23	1	260	2	Y	-0-					10
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					10
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	Y	1					11
							1	9									
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					5
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 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
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					2
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	2	Y	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					2
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

09	1290	N	1584	-0-	294	-0-	154	1	1430	2	Y	-0-					9
10	1240	N	723	-0-	-517	-0-	69	1	653	2	Y	1					10
							1	9									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	154	1	1430	2	Y	-0-					10
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	8					18
							9	9									
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

09	1410	N	1412	-0-	2	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					28
10	1426	N	720	-0-	-706	-0-	70	1	650	2	Y	-0-					28
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	137	1	1275	2	Y	-0-					28
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	85	1	785	2	Y	-0-	1	1			27
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	-0-					19
*01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 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
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	75	1	702	2	Y	-0-					37
10	899	N	638	-0-	-261	-0-	54	1	583	2	Y	1					38
							1	9									
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	37	1	666	2	Y	1					39
							1	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	738	2	Y	1					40
							1	9									
*01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
09	1080	N	1414	-0-	334	-0-	137	1	1277	2	Y	-0-					4
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	2	Y	1					5
							1	9									
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-					5
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	4	1	1			8
							4	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 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
09	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	538	1	5068	2	Y	-0-					1
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	490	1	4557	2	Y	5					6
							6	9									
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	537	1	5069	2	Y	-0-					6
12	1395	X	783	-0-	-612	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			5
01	1395	X	705	-0-	-690	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					5
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					Y	NO RPT					5

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	168	1	1554	2	Y	5					24
							6	9									
10	1705	N	877	-0-	-828	-0-	85	1	791	2	Y	1					25
							1	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	168	1	1554	2	Y	5					30
							6	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			29
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 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
09	2640	X	1949	-0-	-691	15525	189	1	1760	2	Y	-0-					10
10	16535	X	1010	-0-	-15525	-0-	98	1	910	2	Y	2					12
							2	9									
11	2640	X	1949	-0-	-691	-0-	189	1	1760	2	Y	-0-					12
12	2728	X	1497	-0-	-1231	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	2	1			10
01	2728	X	1348	-0-	-1380	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					10
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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
09	960	N	793	-0-	-167	-0-	77	1	716	2	Y	-0-					24
10	992	N	285	-0-	-707	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					24
11	960	N	793	-0-	-167	-0-	77	1	716	2	Y	-0-					24
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-					24
*01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 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
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					19
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					19
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					19
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					19
*01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	298	-0-	-62	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					6
10	341	N	79	-0-	-262	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					6
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					6
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	6					12
							7	9									
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 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
09	0	N	1647	-0-	1647	-0-	160	1	1487	2	Y	-0-					10
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	Y	1					11
							1	9									
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	160	1	1487	2	Y	-0-					11
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	118	1	1100	2	Y	-0-					11
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	181	1	1687	2	Y	-0-					4
10	1612	N	979	-0-	-633	-0-	94	1	883	2	Y	2					6
							2	9									
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	181	1	1687	2	Y	-0-					6
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	88	1	817	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	13	1	802	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 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	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	624	-0-	-585	-0-	60	1	563	2	Y	1					1
							1	9									
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-					1
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					1
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	2	Y	-0-					-0-
*01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 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
09	210	N	40	-0-	-170	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	180	N	40	-0-	-140	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					1
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					1
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					8
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	108	1	1006	2	Y	-0-	1	1			7
*01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29118	X	2490	-0-	-26628	-0-	243	1	2247	2	Y	-0-					4
10	2542	X	424	-0-	-2118	-0-	44	1	379	2	Y	1					5
							1	9									
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	242	1	2247	2	Y	-0-					5
12	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-	3	1			2
01	2542	X	1363	-0-	-1179	-0-	21	1	1342	2	Y	-0-					2
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					2

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 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
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					24
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	475	2	Y	1					25
							1	9									
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	85	1	794	2	Y	-0-					25
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	-0-					25
*01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	11	1	710	2	Y	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 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
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					10
10	1023	N	573	-0-	-450	-0-	55	1	517	2	Y	1					11
							1	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	107	1	998	2	Y	-0-					11
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	72	1	676	2	Y	-0-					11
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 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
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	52	-0-	-351	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 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
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	79	1	731	2	Y	-0-					11
10	899	N	394	-0-	-505	-0-	38	1	356	2	Y	-0-					11
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	731	2	Y	-0-					11
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					11
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 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
09	0	N	2620	-0-	2620	-0-	255	1	2365	2	Y	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	2	Y	2					2
							2	9									
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	255	1	2365	2	Y	-0-					2
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					2
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	463	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	Y	-0-					7
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	494	2	Y	-0-					7
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	Y	-0-					7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					7
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 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
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	171	1	1593	2	Y	-0-					11
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	894	2	Y	2					13
							2	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	171	1	1593	2	Y	-0-					13
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	-0-					13
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	16	1	1018	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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
09	1860	N	174	-0-	-1686	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					9
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					9
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					9
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	100	1	927	2	Y	-0-					9
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	14	1	910	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

09	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	-0-					3
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 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
09	1110	N	993	-0-	-117	-0-	96	1	897	2	Y	-0-					7
10	806	N	455	-0-	-351	-0-	44	1	410	2	Y	1					8
							1	9									
11	1080	N	993	-0-	-87	-0-	96	1	897	2	Y	-0-					8
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	6					14
							7	9									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					16
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	-0-					2
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					2
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	151	1	1404	2	Y	-0-					2
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					2
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
09	1320	N	1003	-0-	-317	-0-	99	1	904	2	Y	-0-					44
10	1178	N	853	-0-	-325	-0-	70	1	782	2	Y	1					45
							1	9									
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	85	1	1548	2	Y	-0-					45
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	101	1	943	2	Y	3	1	1			47
							3	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	7	1	933	2	Y	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 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
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1046	2	Y	-0-					3
10	1085	N	604	-0-	-481	-0-	59	1	544	2	Y	1					4
							1	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	113	1	1046	2	Y	-0-					4
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	-0-					4
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	10	1	617	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 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
09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	293	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1620	-0-	-1480	-0-	157	1	1460	2	Y	3					3
							3	9									
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	293	1	2716	2	Y	-0-					3
12	3100	X	1740	-0-	-1360	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	2	1			1
01	3100	X	1567	-0-	-1533	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 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
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					3
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					3
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					3
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					3
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 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
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					70
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					70
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					70
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					70
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					4
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					4
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-					4
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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
09	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	103	1	953	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	402	-0-	-807	-0-	39	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	103	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	196	-0-	-238	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	37	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 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
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	-0-					2
10	744	N	439	-0-	-305	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					2
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	-0-					2
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					2
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					2
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					2

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	-0-	971	-0-	95	1	876	2	Y	-0-					8
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	725	2	Y	1					9
							1	9									
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	96	1	875	2	Y	-0-					9
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					9
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					9
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					9

WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 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
09	930	N	855	-0-	-75	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					8
10	930	N	365	-0-	-565	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					8
11	870	N	855	-0-	-15	-0-	83	1	772	2	Y	-0-					8
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	7					15
							8	9									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					15
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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
09	2100	N	1828	-0-	-272	-0-	178	1	1650	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	300	-0-	-1715	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	178	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	217	1	2011	2	Y	-0-					-0-
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	32	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 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
09	1230	N	1275	-0-	45	-0-	124	1	1151	2	Y	-0-					9
10	1271	N	616	-0-	-655	-0-	60	1	556	2	Y	-0-					9
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	124	1	1151	2	Y	-0-					9
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					9
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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
09	2400	N	2398	-0-	-2	-0-	234	1	2164	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	119	1	1106	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2398	-0-	-122	-0-	234	1	2164	2	Y	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	144	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	21	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 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
09	180	N	182	-0-	2	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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
09	2520	X	3290	-0-	770	-0-	320	1	2970	2	Y	-0-					-0-
10	2604	X	1583	-0-	-1021	-0-	153	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	320	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	2604	X	1305	-0-	-1299	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1175	-0-	-1429	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 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
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	108	1	1004	2	Y	-0-					5
10	1271	N	576	-0-	-695	-0-	56	1	519	2	Y	1					6
							1	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	Y	-0-					6
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					6
*01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 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
09	960	N	931	-0-	-29	-0-	90	1	841	2	Y	-0-					3
10	992	N	385	-0-	-607	-0-	38	1	347	2	Y	-0-					3
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1	841	2	Y	-0-					3
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-					3
*01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	478	2	Y	-0-					3
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 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
09	150	N	169	-0-	19	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 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
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	2	Y	-0-					8
10	620	N	290	-0-	-330	-0-	28	1	262	2	Y	-0-					8
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	54	1	505	2	Y	-0-					8
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					8
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					8
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					8

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 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
09	60	N	1648	-0-	1588	-0-	160	1	1488	2	Y	-0-					10
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	347	2	Y	1					11
							1	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	161	1	1487	2	Y	-0-					11
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	-0-					11
*01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					18
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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
09	450	N	187	-0-	-263	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					5
10	465	N	251	-0-	-214	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					5
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					5
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	Y	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 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
09	1590	N	1430	-0-	-160	-0-	139	1	1291	2	Y	-0-					10
10	1612	N	715	-0-	-897	-0-	69	1	645	2	Y	1					11
							1	9									
11	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	139	1	1291	2	Y	-0-					11
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	Y	8	1	1			18
							9	9									
*01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	14	1	848	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 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
09	450	N	565	-0-	115	-0-	55	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	115	1	1068	2	Y	-0-					-0-
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	241	1	2234	2	Y	-0-					12
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	131	1	1215	2	Y	3					15
							3	9									
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	241	1	2234	2	Y	-0-					15
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	193	1	1791	2	Y	-0-	1	1			14
*01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	30	1	1756	2	Y	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 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
09	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	123	1	1135	2	Y	-0-					5
10	1426	N	561	-0-	-865	-0-	54	1	506	2	Y	1					6
							1	9									
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	122	1	1136	2	Y	-0-					6
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	84	1	786	2	Y	-0-	1	1			5
*01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	771	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
*01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					65
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 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
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	2	Y	-0-					2
10	651	N	556	-0-	-95	-0-	54	1	501	2	Y	1					3
							1	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	108	1	1000	2	Y	-0-					3
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					3
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 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
09	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	247	1	2291	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	1277	-0-	-1544	-0-	124	1	1151	2	Y	2					2
							2	9									
11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	247	1	2291	2	Y	-0-					2
12	2821	X	1096	-0-	-1725	-0-	107	1	989	2	Y	-0-	1	1			1
01	2821	X	987	-0-	-1834	-0-	5	1	982	2	Y	-0-					1
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					1

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	237	2	Y	1					3
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					3
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 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
09	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					25
10	1643	N	833	-0-	-810	-0-	81	1	752	2	Y	-0-					25
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	161	1	1494	2	Y	-0-					25
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	770	2	Y	-0-	1	1			24
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	12	1	756	2	Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 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
09	0	N	1944	-0-	1944	-0-	189	1	1755	2	Y	-0-					9
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	89	1	818	2	Y	2					11
							2	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	189	1	1755	2	Y	-0-					11
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	149	1	1383	2	Y	-0-					11
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1357	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	165	-0-	-375	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					10
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					10
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					10
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					10
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	196	1	1834	2	Y	-0-					6
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	Y	2					8
							2	9									
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	196	1	1834	2	Y	-0-					8
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	81	1	754	2	Y	-0-					8
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	12	1	740	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	181	1	1683	2	Y	-0-					9
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	83	1	764	2	Y	2					11
							2	9									
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	181	1	1683	2	Y	-0-					11
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-	1	1			10
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					76
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	169	1	1573	2	N	-0-					129
10	1798	N	860	-0-	-938	-0-	82	1	777	2	N	1					130
							1	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	169	1	1573	2	N	-0-					130
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	N	-0-	1	1			129
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	54	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	7	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					22
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	10	1	632	2	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	165	1	1524	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	840	-0-	-617	-0-	81	1	758	2	Y	1					1
							1	9									
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1525	2	Y	-0-					1
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	-0-					1
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

09	1470	N	1567	-0-	97	-0-	153	1	1414	2	Y	-0-					9
10	1519	N	782	-0-	-737	-0-	76	1	705	2	Y	1					10
							1	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	153	1	1414	2	Y	-0-					10
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	1	1			9
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	694	2	Y	-0-					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

09	2220	X	2378	-0-	158	-0-	230	1	2148	2	Y	-0-					4
10	2666	X	1160	-0-	-1506	-0-	114	1	1043	2	Y	3					7
							3	9									
11	2580	X	2378	-0-	-202	-0-	230	1	2148	2	Y	-0-					7
12	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	169	1	1571	2	Y	-0-	1	1			6
01	2480	X	1567	-0-	-913	-0-	24	1	1543	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 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
09	T. A.		70	-0-	70	351	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	360	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		70	-0-	70	430	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		87	-0-	87	517	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
*01	595	X	78	-0-	-517	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 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
09	0	N	203	-0-	203	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					11
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					11
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 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
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					22
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					22
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					22
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 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
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	90	-0-	-96	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 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
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2418	2	Y	-0-					9
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	119	1	1102	2	Y	2					11
							2	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	260	1	2418	2	Y	-0-					11
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-	1	1			10
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	20	1	1234	2	Y	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 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
09	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 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
09	1080	N	943	-0-	-137	-0-	92	1	851	2	Y	-0-					36
10	1116	N	485	-0-	-631	-0-	47	1	437	2	Y	1					37
							1	9									
11	990	N	943	-0-	-47	-0-	91	1	852	2	Y	-0-					37
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	61	1	566	2	Y	-0-	1	1			36
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	555	2	Y	-0-					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-	1	1			62
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	2	Y	-0-					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1972	-0-	382	-0-	192	1	1780	2	Y	-0-					31
10	2201	N	803	-0-	-1398	-0-	78	1	723	2	Y	2					33
							2	9									
11	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	192	1	1780	2	Y	-0-					33
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	-0-					33
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 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
09	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	183	1	1692	2	Y	-0-					9
10	1984	N	910	-0-	-1074	-0-	88	1	822	2	Y	-0-					9
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	183	1	1692	2	Y	-0-					9
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	2	Y	-0-	1	1			8
*01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	14	1	879	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1124	2	Y	-0-					4
10	1209	N	638	-0-	-571	-0-	62	1	576	2	Y	-0-					4
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	121	1	1124	2	Y	-0-					4
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	63	1	581	2	Y	-0-					4
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	10	1	570	2	Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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
09	2400	X	1861	-0-	-539	-0-	183	1	1678	2	Y	-0-					9
10	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	156	1	1459	2	Y	3					12
							3	9									
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	183	1	1678	2	Y	-0-					12
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	167	1	1556	2	Y	-0-	1	1			11
*01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	24	1	1527	2	Y	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					13
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					13
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					13
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					13
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 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
09	810	X	599	-0-	-211	-0-	55	1	544	2	Y	-0-					1
10	837	X	218	-0-	-619	-0-	20	1	197	2	Y	1					2
							1	9									
11	810	X	599	-0-	-211	-0-	55	1	544	2	Y	-0-					2
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	296	1	2750	2	Y	-0-					2
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	43	1	2699	2	Y	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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
09	1050	N	313	-0-	-737	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	219	-0-	-711	-0-	20	1	191	2	Y	7					7
							8	9									
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					7
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	2	N	-0-					19
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					19
*01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 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
09	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	258	1	2836	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	263	1	2914	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	2401	-0-	-689	-0-	211	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1965	-0-	-1228	-0-	130	1	1835	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	273	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	236	1	2308	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	705	-0-	-135	-0-	93	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	92	1	593	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	473	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	66	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	127	1	885	2	N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 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
09	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	268	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	258	1	1663	2	N	-0-					-0-
11	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	196	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	859	-0-	-381	-0-	108	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	590	-0-	-530	-0-	55	1	535	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 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
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	230	1	2525	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2763	-0-	-27	-0-	229	1	2534	2	N	-0-					-0-
11	2610	N	2109	-0-	-501	-0-	185	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	1845	-0-	-1007	-0-	122	1	1723	2	N	-0-					-0-
01	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	275	1	2716	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1488	-0-	-472	-0-	139	1	1349	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
11	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 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
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					2
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					2
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					2
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					2
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					2
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					2

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 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
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
01	2724	N	2681	-0-	-43	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
11	270	N	62	-0-	-208	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	928	-0-	-405	-0-	928	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	61	1	790	2	N	-0-					76
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	N	-0-					76
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	N	-0-					76
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

09	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	64	1	1586	2	Y	-0-					12
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	79	1	2078	2	Y	-0-					12
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	74	1	1943	2	Y	-0-					12
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	80	1	1957	2	Y	4					16
							4	9									
01	2170	N	368	-0-	-1802	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					16
02	1876	N	77	-0-	-1799	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					16

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

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
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	N	-0-					204
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	55	1	1455	2	N	-0-					204
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	54	1	1417	2	N	-0-					204
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	N	3					207
							3	9									
01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	57	1	1394	2	N	-0-					207
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	N	-0-					207

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

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
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					59
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	87	1	2293	2	Y	-0-					59
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	62	1	1628	2	Y	-0-					59
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	95	1	2340	2	Y	31					90
							34	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	-0-					90
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	74	1	1912	2	Y	-0-					90

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

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
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	N	-0-					157
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	75	1	1982	2	N	-0-					157
11	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	71	1	1877	2	N	-0-					157
12	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	78	1	1929	2	N	4					161
							4	9									
01	2046	N	1931	-0-	-115	-0-	76	1	1855	2	N	-0-					161
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	70	1	1819	2	N	-0-					161

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

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
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	60	1	1490	2	Y	-0-					76
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	69	1	1813	2	Y	-0-					76
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	69	1	1816	2	Y	-0-					76
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1812	2	Y	4					80
							4	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	75	1	1817	2	Y	-0-					80
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	Y	-0-					80

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

MO	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					158

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

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
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	32	1	798	2	Y	-0-					38
10	1023	N	796	-0-	-227	-0-	29	1	767	2	Y	-0-					38
11	900	N	677	-0-	-223	-0-	25	1	652	2	Y	-0-					38
12	868	N	756	-0-	-112	-0-	29	1	724	2	Y	3					41
							3	9									
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	31	1	748	2	Y	-0-					41
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-					41

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	Y	-0-					12
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	57	1	1510	2	Y	-0-					12
11	1620	N	925	-0-	-695	-0-	34	1	891	2	Y	-0-					12
12	1674	N	865	-0-	-809	-0-	34	1	827	2	Y	4					16
							4	9									
01	1581	N	685	-0-	-896	-0-	27	1	658	2	Y	-0-					16
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	27	1	696	2	Y	-0-					16

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

09	360	N	358	-0-	-2	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					35
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					35
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					35
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	2	Y	-0-					35
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	13	1	315	2	Y	-0-					35
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					35

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

09	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	115	1	2846	2	N	-0-					28
10	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	2	N	-0-					28
11	3000	N	3059	-0-	59	59	112	1	2947	2	N	-0-					28
12	3050	N	2991	-0-	-59	-0-	117	1	2874	2	N	-0-					28
01	2883	N	2514	-0-	-369	-0-	99	1	2415	2	N	-0-					28
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	106	1	2735	2	N	-0-					28

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILL, J.C. WELL #: RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11799 PERF.10893 - 12151

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2022

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 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
09	480	N	273	-0-	-207	-0-	11	1	262	2	N	-0-					129
10	372	N	93	-0-	-279	-0-	3	1	90	2	N	-0-					129
11	480	N	125	-0-	-355	-0-	5	1	120	2	N	-0-					129
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	3	1	84	2	N	3					132
							3	9									
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	N	-0-					132
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	-0-					132

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	495	1	1171	2	Y	-0-					38
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	504	1	1096	2	Y	-0-					38
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	488	1	1059	2	Y	-0-					38
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	533	1	1180	2	Y	-0-					38
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	556	1	1105	2	Y	-0-					38
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	488	1	871	2	Y	-0-					38

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	86	1	2130	2	Y	-0-					36
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	61	1	1595	2	Y	-0-					36
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1198	2	Y	-0-					36
12	2201	N	1203	-0-	-998	-0-	45	1	1097	2	Y	55					91
							61	9									
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	85	1	2061	2	Y	-0-					91
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	55	1	1434	2	Y	-0-					91

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	Y	-0-					38
10	682	N	455	-0-	-227	-0-	17	1	438	2	Y	-0-					38
11	660	N	442	-0-	-218	-0-	16	1	426	2	Y	-0-					38
12	620	N	338	-0-	-282	-0-	13	1	325	2	Y	-0-					38
01	465	N	350	-0-	-115	-0-	14	1	336	2	Y	-0-					38
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	492	1	1437	2	Y	-0-					38
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	489	1	1029	2	Y	-0-					38
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	493	1	982	2	Y	-0-					38
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	514	1	1163	2	Y	-0-					38
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	586	1	1326	2	Y	-0-					38
02	1344	N	482	-0-	-862	-0-	482	1			Y	-0-					38

SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	543	1	2173	2	Y	-0-					38
10	3100	N	3142	-0-	42	42	620	1	2522	2	Y	-0-					38
11	2924	N	2882	-0-	-42	-0-	565	1	2317	2	Y	-0-					38
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	544	1	2096	2	Y	-0-					38
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	535	1	2692	2	Y	-0-					38
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	573	1	1866	2	Y	-0-					38

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	33	1	810	2	Y	-0-					1
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	35	1	924	2	Y	-0-					1
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	26	1	681	2	Y	-0-					1
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	31	1	755	2	Y	-0-					1
01	961	N	638	-0-	-323	-0-	25	1	613	2	Y	-0-					1
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	510	1	918	2	Y	-0-					38
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	522	1	725	2	Y	-0-					38
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	519	1	530	2	Y	-0-					38
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	557	1	481	2	Y	-0-					38
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	559	1	419	2	Y	-0-					38
02	868	N	517	-0-	-351	-0-	517	1			Y	-0-					38

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

09	3210	X	2560	-0-	-650	-0-	99	1	2461	2	N	-0-					166
10	2976	X	2615	-0-	-361	-0-	96	1	2519	2	N	-0-					166
11	2730	X	2566	-0-	-164	-0-	94	1	2472	2	N	-0-					166
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	115	1	2825	2	N	3					169
							3	9									
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	112	1	2728	2	N	-0-					169
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	101	1	2603	2	N	-0-					169

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

09	1530	N	1207	-0-	-323	-0-	143	1	1064	2	Y	-0-					42
10	1643	N	1347	-0-	-296	-0-	157	1	1190	2	Y	-0-					42
11	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	145	1	1112	2	Y	-0-					42
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	156	1	1164	2	Y	-0-					42
01	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	188	1	1045	2	Y	-0-					42
02	1176	N	1034	-0-	-142	-0-	124	1	910	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

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-

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	131	1	3253	2	Y	-0-					1
10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	127	1	3338	2	Y	-0-					1
11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	116	1	3048	2	Y	-0-					1
12	3317	X	3116	-0-	-201	-0-	122	1	2994	2	Y	-0-					1
01	3317	X	2955	-0-	-362	-0-	117	1	2838	2	Y	-0-					1
02	2996	X	2440	-0-	-556	-0-	91	1	2349	2	Y	-0-					1

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2021

SHELTON WELL #: RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2022

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 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
09	510 N	343	-0-	-167	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	496 N	339	-0-	-157	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 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
09	3180 X	3018	-0-	-162	-0-	252	1	2766	2	N	-0-					-0-
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	273	1	3031	2	N	-0-					-0-
11	3060 X	2292	-0-	-768	-0-	201	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	3131 X	2382	-0-	-749	-0-	158	1	2224	2	N	-0-					-0-
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	335	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	2996 X	2715	-0-	-281	-0-	252	1	2463	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	163	-0-	-4067	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	37	-0-	-4334	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
11	60 X	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
12	526 X	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	430	1	4718	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5050	-0-	-685	-0-	418	1	4632	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	3709	-0-	-1841	-0-	326	1	3383	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	3389	-0-	-2036	-0-	224	1	3165	2	N	-0-			-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	491	1	4852	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 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
09	210	N	177	-0-	-33	-0-	23	1	154	2	N	-0-			-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	N	-0-			-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	2	N	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	N	-0-			-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 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
09	2940	X	2846	-0-	-94	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
11	3030	X	2796	-0-	-234	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2879	-0-	-252	-0-	2879	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3101	-0-	-30	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
02	2660	X	2426	-0-	-234	-0-	2426	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 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
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	509	1	3345	2	N	-0-			-0-
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	563	1	3621	2	N	-0-			-0-
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	490	1	3140	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	1882	-0-	-164	-0-	123	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	223	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	220	1	2148	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 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
09	3090	X	2464	-0-	-626	-0-	326	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2426	-0-	-767	-0-	326	1	2100	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1934	-0-	-1156	-0-	261	1	1673	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2129	-0-	-630	-0-	139	1	1990	2	N	-0-					-0-
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	365	1	2540	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	276	1	2684	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 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
09	1530	N	1281	-0-	-249	-0-	107	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	104	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	927	-0-	-423	-0-	81	1	846	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	961	-0-	-372	-0-	64	1	897	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	112	1	1108	2	N	-0-					-0-
02	868	N	242	-0-	-626	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 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
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	38	1	380	2	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	869	-0-	-391	-0-	115	1	754	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	701	-0-	-384	-0-	94	1	607	2	N	-0-					-0-
11	870	N	349	-0-	-521	-0-	47	1	302	2	N	-0-					-0-
12	899	N	819	-0-	-80	-0-	54	1	765	2	N	-0-					-0-
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	79	1	552	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3298	-0-	-122	-0-	275	1	3023	2	N	-0-					-0-
10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	283	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2669	-0-	-601	-0-	234	1	2435	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	155	1	2184	2	N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	337	1	3326	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	806	-0-	-2274	-0-	75	1	731	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 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
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	41	1	448	2	N	-0-					-0-
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	40	1	447	2	N	-0-					-0-
11	510	N	360	-0-	-150	-0-	32	1	328	2	N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	37	1	370	2	N	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 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
09	2670	N	2446	-0-	-224	-0-	323	1	2123	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	323	1	2082	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1920	-0-	-360	-0-	259	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2447	-0-	-95	-0-	160	1	2287	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3303	-0-	203	203	415	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3104	-0-	304	507	289	1	2815	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

09	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	202	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	198	1	1277	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1194	-0-	-126	-0-	161	1	1033	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	74	1	1055	2	N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	201	1	1402	2	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

09	1260	X	553	-0-	-707	-0-	46	1	507	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	489	-0-	-813	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
11	1260	X	197	-0-	-1063	-0-	17	1	180	2	N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	558	X	199	-0-	-359	-0-	18	1	181	2	N	-0-					-0-
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

09	2310	N	2014	-0-	-296	-0-	266	1	1748	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	271	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1603	-0-	-317	-0-	216	1	1387	2	N	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	340	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	268	1	2613	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	253	1	1659	2	N	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	283	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	225	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	82	1	1168	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	999	-0-	-179	-0-	125	1	874	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	814	-0-	-250	-0-	75	1	739	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	899	-0-	-151	-0-	119	1	780	2	N	-0-					-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	125	1	807	2	N	-0-					-0-
11	810	N	622	-0-	-188	-0-	84	1	538	2	N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	84	1	1203	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	111	1	1079	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 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
09	3000	N	2882	-0-	-118	117	381	1	2501	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3058	-0-	-42	75	411	1	2647	2	N	-0-					-0-
11	2727	X	2652	-0-	-75	-0-	358	1	2294	2	N	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	180	1	2569	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1742	-0-	-428	-0-	219	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	529	-0-	-1431	-0-	49	1	480	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 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
09	5638	X	3529	-0-	-2109	-0-	466	1	3063	2	N	-0-					-0-
10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	427	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	270	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	140	1	977	2	N	-0-					-0-
02	924	X	261	-0-	-663	-0-	24	1	237	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1082	-0-	-688	-0-	143	1	939	2	N	-0-					-0-
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	188	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	144	1	922	2	N	-0-					-0-
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	124	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	80	1	779	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	34	1	373	2	N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					-0-
12	465	N	290	-0-	-175	-0-	19	1	271	2	N	-0-					-0-
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	31	1	304	2	N	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 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
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	650	-0-	-160	-0-	86	1	564	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	109	1	702	2	N	-0-					-0-
11	900	N	630	-0-	-270	-0-	85	1	545	2	N	-0-					-0-
12	682	N	518	-0-	-164	-0-	34	1	484	2	N	-0-					-0-
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	95	1	662	2	N	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	809	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 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
09	2310	N	2181	-0-	-129	-0-	288	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	288	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1747	-0-	-323	-0-	236	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	179	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	269	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2926	-0-	126	126	272	1	2654	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 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
09	2430	N	2247	-0-	-183	-0-	297	1	1950	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	290	1	1866	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	1727	-0-	-343	-0-	233	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1699	-0-	-626	-0-	111	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	294	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	169	1	1646	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 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
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	129	1	845	2	N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	134	1	863	2	N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	115	1	735	2	N	-0-					-0-
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	96	1	668	2	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 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
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	363	1	3989	2	N	-0-					-0-
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	362	1	4010	2	N	-0-					-0-
11	1650	X	1498	-0-	-152	-0-	132	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	127	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	438	1	4331	2	N	-0-					-0-
02	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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
09	2580	X	915	-0-	-1665	-0-	76	1	839	2	N	-0-					-0-
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	194	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	213	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	166	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1838	-0-	-430	-0-	171	1	1667	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	898	-0-	-902	-0-	119	1	779	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	114	1	737	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	694	-0-	-416	-0-	94	1	600	2	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	79	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	68	1	668	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2910	X	2875	-0-	-35	-0-	380	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	383	1	2464	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2174	-0-	-736	-0-	293	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	199	1	2839	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2454	-0-	-522	-0-	308	1	2146	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2430	-0-	-258	-0-	226	1	2204	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 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
09	660	N	245	-0-	-415	-0-	32	1	213	2	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	771	-0-	-159	-0-	102	1	669	2	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	100	1	643	2	N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	82	1	524	2	N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	105	1	728	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	98	1	946	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 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
09	1260	N	933	-0-	-327	-0-	123	1	810	2	N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	113	1	726	2	N	-0-					-0-
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	80	1	513	2	N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	96	1	1377	2	N	-0-					-0-
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	101	1	703	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	66	1	651	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 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
09	6960	X	6769	-0-	-191	-0-	565	1	6204	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6655	-0-	-537	-0-	551	1	6104	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	5121	-0-	-1839	-0-	450	1	4671	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	3562	-0-	-3599	-0-	236	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	739	1	7302	2	N	-0-					-0-
02	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	653	1	6363	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10583 - 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
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	262	1	1723	2	N	-0-					-0-
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	273	1	1756	2	N	-0-					-0-
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	224	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	172	1	2460	2	N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	295	1	2056	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	924	-0-	-84	-0-	85	1	839	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 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
09	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	359	1	3949	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	359	1	3975	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	2799	-0-	-1731	-0-	246	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	197	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	489	1	4836	2	N	-0-					-0-
02	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	1177	1	11483	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3948	-0-	-342	-0-	329	1	3619	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3991	-0-	-225	-0-	330	1	3661	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	1820	-0-	-2230	-0-	160	1	1660	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	1583	-0-	-2509	-0-	105	1	1478	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2884	-0-	-1208	-0-	265	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	673	-0-	-3023	-0-	62	1	611	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 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
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	25	1	270	2	N	-0-			-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	17	1	175	2	N	-0-			-0-
12	310	N	206	-0-	-104	-0-	14	1	192	2	N	-0-			-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	21	1	208	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	13	1	126	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	206	1	2264	2	N	-0-			-0-
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	199	1	2211	2	N	-0-			-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1725	2	N	-0-			-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	N	-0-			-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	107	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6808	-0-	4008	4008	633	1	6175	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	280	1	3080	2	N	-0-			-0-
10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	253	1	2803	2	N	-0-			-0-
11	2760	X	567	-0-	-2193	-0-	50	1	517	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	1502	-0-	-1970	-0-	99	1	1403	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	310	1	3066	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

09	3090	X	2759	-0-	-331	-0-	365	1	2394	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	368	1	2367	2	N	-0-			-0-
11	3090	X	1878	-0-	-1212	-0-	253	1	1625	2	N	-0-			-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-			-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	495	1	3446	2	N	-0-			-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	365	1	3562	2	N	-0-			-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

09	2820	N	2554	-0-	-266	-0-	338	1	2216	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	341	1	2198	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2029	-0-	-401	-0-	274	1	1755	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3476	-0-	376	376	228	1	3248	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3399	-0-	299	675	427	1	2972	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3522	-0-	722	1397	328	1	3194	2	N	-0-			-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 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
09	842	X	842	-0-	-0-	-0-	608	1	234	9	Y	213	222	1			124
10	793	X	793	-0-	-0-	-0-	643	1	150	9	Y	136	167	1			93
11	690	X	689	-0-	-1	-0-	546	1	143	9	Y	130	113	1			110
12	868	X	695	-0-	-173	-0-	551	1	144	9	Y	131	113	1			128
01	868	X	365	-0-	-503	-0-	318	1	47	9	Y	43	105	1			66
02	784	X	623	-0-	-161	-0-	461	1	162	9	Y	147	66	1			147

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 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
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					88
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	67	1			27
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					27
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
02	T. A.		75	-0-	75	75	5	1	70	3	Y	-0-					27

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 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
09	1050	X	729	-0-	-321	-0-	464	1	265	9	Y	241	401	1			115
10	992	X	937	-0-	-55	-0-	575	1	362	9	Y	329	232	1			212
11	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	581	1	437	9	Y	397	352	1			257
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	583	1	386	9	Y	351	269	1			339
01	930	X	701	-0-	-229	-0-	293	1	408	9	Y	371	454	1			256
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	236	1	305	9	Y	277	357	1			176

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

09	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	591	1	1222	3	Y	215	246	1			76
							237	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	650	1	1355	3	Y	129	127	1			78
							142	9									
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	656	1	1191	3	Y	225	191	1			112
							248	9									
12	2108	N	1519	-0-	-589	-0-	621	1	681	3	Y	197	190	1			119
							217	9									
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	629	1	1675	3	Y	143	193	1			69
							157	9									
*02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	572	1	1372	3	Y	155	127	1			97
							171	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	305	1	259	9	Y	235	180	1			195
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	560	1	1904	3	Y	91	184	1			102
							100	9									
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	373	1	90	9	Y	82					184
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	284	1	121	9	Y	110	179	1			115
*01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	262	1	239	9	Y	217					332
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	184	1	102	9	Y	93	181	1			244

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

09	1290	N	256	-0-	-1034	-0-	89	1	167	9	Y	152	48	1			179
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	354	1	109	9	Y	99	183	1			95
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	902	1	118	9	Y	107					202
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	60	1	143	9	Y	130	182	1			150
01	465	N	122	-0-	-343	-0-	26	1	96	9	Y	87	180	1			57
02	952	X	59	-0-	-893	-0-	1	1	58	9	Y	53					110

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	809	1	20	9	Y	18					100
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	773	1	53	9	Y	48					148
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	687	1	44	9	Y	40					188
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	993	1	53	9	Y	48	188	1			48
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	745	1	35	9	Y	32					80
*02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	799	1	36	9	Y	33					113

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

09	510	N	340	-0-	-170	-0-	91	1	95	3	Y	140	183	1			144
							154	9									
10	465	N	225	-0-	-240	-0-	71	1	24	3	Y	118	179	1			83
							130	9									
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	39	1	47	3	Y	91					174
							100	9									
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	28	1	23	3	Y	123	178	1			119
							135	9									
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	20	3	Y	100	184	1			35
							110	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	10	1	5	3	Y	102					137
							112	9									

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	768	3	529	9	N	481	492	1			279
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1396	3	337	9	N	306	375	1			210
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1330	3	320	9	N	291	254	1			247
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1339	3	327	9	N	297	255	1			289
*01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1009	3	100	9	N	91	236	1			144
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	912	3	259	9	N	235	114	1			265

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					385

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 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
09	10410	X	4778	-0-	-5632	-0-	938	1	3624	3	Y	196	363	1			209
							216	9									
10	9765	X	3346	-0-	-6419	-0-	891	1	2206	3	Y	226	184	1			251
							249	9									
11	8700	X	1500	-0-	-7200	-0-	745	1	422	3	Y	303	367	1			187
							333	9									
12	8990	X	4157	-0-	-4833	-0-	907	1	2913	3	Y	306	185	1			308
							337	9									
01	6107	X	920	-0-	-5187	-0-	679	1	241	9	Y	219	183	1			344
02	4452	X	2074	-0-	-2378	-0-	753	1	1086	3	Y	214	356	1			202
							235	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	645	1	177	9	Y	161	170	1			75
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	620	1	123	9	Y	112	89	1			98
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	768	1	122	9	Y	111	91	1			118
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	833	1	114	9	Y	104	93	1			129
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	877	1	97	9	Y	88	92	1			125
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	268	1	4	9	Y	4	90	1			39

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					224
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

09	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	128	1	1323	3	Y	504	536	1			154
							554	9									
10	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	146	1	1207	3	Y	512	536	1			130
							563	9									
11	2280	X	1987	-0-	-293	-0-	137	1	1272	3	Y	525	439	1			216
							578	9									
12	2356	X	2012	-0-	-344	-0-	177	1	1333	3	Y	456	322	1			350
							502	9									
01	2170	X	1905	-0-	-265	-0-	189	1	1288	3	Y	389	521	1			218
							428	9									
02	1652	N	1501	-0-	-151	-0-	125	1	1108	3	Y	244	259	1			203
							268	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 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
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	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	945	1	1365	3	Y	161	192	1			78
							177	9									
10	2697	X	1993	-0-	-704	-0-	664	1	1206	3	Y	112	91	1			99
							123	9									
11	2610	X	1943	-0-	-667	-0-	833	1	988	3	Y	111	91	1			119
							122	9									
12	2697	X	1760	-0-	-937	-0-	849	1	797	3	Y	104	94	1			129
							114	9									
01	2573	X	2192	-0-	-381	-0-	840	1	1255	3	Y	88	92	1			125
							97	9									
02	2324	X	1907	-0-	-417	-0-	688	1	1123	3	Y	87	91	1			121
							96	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

09	180	N	167	-0-	-13	-0-	92	1	75	3	Y	-0-					34
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	106	1	93	3	Y	-0-					34
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	118	1	105	3	Y	-0-					34
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	132	1	85	3	Y	-0-					34
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	116	1	108	3	Y	-0-					34
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	114	1	48	3	Y	-0-					34

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

09	1260	X	1107	-0-	-153	-0-	454	1	400	3	Y	230	85	1			189
							253	9									
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	539	1	245	9	Y	223	309	1			103
11	828	X	828	-0-	-0-	-0-	542	1	286	9	Y	260	166	1			197
12	1922	X	1388	-0-	-534	-0-	615	1	756	3	Y	15	169	1			43
							17	9									
01	1922	X	1702	-0-	-220	-0-	488	1	752	3	Y	420	335	1			128
							462	9									
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	504	1	371	3	Y	260	166	1			222
							286	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

09	960	X	374	-0-	-586	-0-	328	1	46	9	Y	42	97	1			43
10	4340	X	319	-0-	-4021	-0-	297	1	22	9	Y	20	53	1			10
11	4200	X	421	-0-	-3779	-0-	395	1	26	9	Y	24	16	1			18
12	2520	X	1144	-0-	-1376	-0-	571	1	571	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
01	T. A.		1364	-0-	1364	1364	457	1	865	3	Y	38	30	1			12
							42	9									
02	T. A.		1186	-0-	1186	2550	421	1	740	3	Y	23	15	1			20
							25	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

09	7290	X	5417	-0-	-1873	-0-	887	1	4329	3	Y	183	184	1			217
							201	9									
10	7533	X	5434	-0-	-2099	-0-	916	1	4292	3	Y	205	179	1			243
							226	9									
11	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	887	1	4149	3	Y	230	360	1			113
							253	9									
12	6882	X	5255	-0-	-1627	-0-	907	1	4080	3	Y	244	180	1			177
							268	9									
*01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	804	1	6155	3	Y	192	182	1			187
							211	9									
*02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	765	1	5051	3	Y	174	183	1			178
							191	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

09	180	N	15	-0-	-165	-0-	1	1	10	3	Y	4	183	1			28
							4	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	10					38
							11	9									
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	9	Y	14					52
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	83					135
							91	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	240	1	326	9	Y	296	362	1			130
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	283	1	294	9	Y	267	180	1			217
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	269	1	284	9	Y	258	363	1			112
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	326	1	188	9	Y	171	186	1			97
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	266	1	221	9	Y	201					298
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	220	1	178	9	Y	162	177	1			283

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 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
09	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	1234	1	1424	3	Y	342	359	1			104
							376	9									
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1339	1	1373	3	Y	349	365	1			88
							384	9									
11	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	1355	1	1013	3	Y	350	293	1			145
							385	9									
12	3131	X	2853	-0-	-278	-0-	1363	1	1151	3	Y	308	215	1			238
							339	9									
01	3131	X	1740	-0-	-1391	-0-	1343	1	397	9	Y	361	392	1			207
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	1269	1	1726	3	Y	349	289	1			267
							384	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

09	240	X	190	-0-	-50	-0-	57	1	133	9	Y	121					168
10	217	X	167	-0-	-50	-0-	47	1	120	9	Y	109	179	1			98
11	194	X	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	9	Y	132					230
12	285	X	285	-0-	-0-	-0-	77	1	208	9	Y	189	181	1			238
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	179	1			68
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	22					90

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

09	2190	X	1737	-0-	-453	-0-	110	1	1532	3	Y	86	181	1			112
							95	9									
10	2232	X	1869	-0-	-363	-0-	112	1	1602	3	Y	141	190	1			63
							155	9									
11	2160	X	2023	-0-	-137	-0-	117	1	1748	3	Y	144					207
							158	9									
12	2542	X	1977	-0-	-565	-0-	120	1	1717	3	Y	127	181	1			153
							140	9									
01	2542	X	1526	-0-	-1016	-0-	101	1	1296	3	Y	117	188	1			82
							129	9									
02	1876	X	1257	-0-	-619	-0-	85	1	1077	3	Y	86					168
							95	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	-0-					53
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					53
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					53
12	10416	X	777	-0-	-9639	-0-	38	1	739	3	Y	-0-					53
01	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					53
*02	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	54	1	996	3	Y	-0-					53

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 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
09	1140	N	555	-0-	-585	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					30
10	1147	N	420	-0-	-727	-0-	37	1	383	3	Y	-0-					30
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					30
12	589	N	275	-0-	-314	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					30
01	434	N	197	-0-	-237	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					30
02	308	N	213	-0-	-95	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					30

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 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
09	T. A.		394	-0-	394	762	394	3			Y	-0-					65
10	T. A.		401	-0-	401	1163	401	1			Y	-0-					65
11	T. A.		403	-0-	403	1566	403	3			Y	-0-					65
12	T. A.		395	-0-	395	1961	395	3			Y	-0-					65
01	1961	X	-0-	-0-	-1961	-0-					Y	-0-					65
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	288	3			Y	-0-					65

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	123 107	1 9	1644	3	Y	97					181
10	1333	X	617	-0-	-716	-0-	52 20	1 9	545	3	Y	18	177	1			22
11	1290	X	105	-0-	-1185	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					22
12	1922	X	92	-0-	-1830	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					22
01	1922	X	139	-0-	-1783	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					22

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			Y	-0-					100
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			Y	-0-					100
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					100
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	1			Y	-0-					100
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			Y	-0-					100
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			Y	-0-					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 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
09	5070	X	1624	-0-	-3446	-0-	587 162	1 9	875	3	Y	147	176	1			53
10	4898	X	1727	-0-	-3171	-0-	675 101	1 9	951	3	Y	92	90	1			55
11	4740	X	1676	-0-	-3064	-0-	651 178	1 9	847	3	Y	162	137	1			80
12	4898	X	1210	-0-	-3688	-0-	641 154	1 9	415	3	Y	140	135	1			85
*01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	469 103	1 9	1378	3	Y	94	134	1			45
*02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	515 122	1 9	1062	3	Y	111	87	1			69

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	804	1	24	9	Y	22					162
10	868	N	624	-0-	-244	-0-	624	1			Y	-0-					162
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			Y	-0-					162
12	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	1			Y	-0-	134	1			28
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					28

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 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
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	119	1	2228	3	Y	140					212
							154	9									
10	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	89	1	1789	3	Y	118	193	1			137
							130	9									
11	1860	X	1668	-0-	-192	-0-	70	1	1427	3	Y	155	183	1			109
							171	9									
12	2573	X	1397	-0-	-1176	-0-	60	1	1191	3	Y	133					242
							146	9									
01	2573	X	695	-0-	-1878	-0-	31	1	578	3	Y	78	186	1			134
							86	9									
02	1568	N	1172	-0-	-396	-0-	53	1	988	3	Y	119	179	1			74
							131	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 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
09	1050	N	934	-0-	-116	-0-	862	1	72	9	Y	65	187	1			28
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	904	1	72	9	Y	65					93
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	707	1	66	9	Y	60					153
12	961	N	805	-0-	-156	-0-	739	1	66	9	Y	60					213
01	961	N	493	-0-	-468	-0-	465	1	28	9	Y	25	181	1			57
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	651	1	56	9	Y	51					108

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0811 RRCID -> 293147 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11726 - 12106

09	8340	X	6723	-0-	-1617	-0-	1056	1	5555	3	N	102	178	1			43
							112	9									
10	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	1085	1	7074	3	N	148					191
							163	9									
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	1059	1	6141	3	N	122	181	1			132
							134	9									
12	8649	X	6579	-0-	-2070	-0-	1036	1	5413	3	N	118	188	1			62
							130	9									
01	8649	X	3189	-0-	-5460	-0-	782	1	2271	3	N	124					186
							136	9									
*02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	1040	1	6407	3	N	132	181	1			137
							145	9									

PROVEN NATURAL RESOURCES LLC 101027
GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					728
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					728

E2 OPERATING LLC 238475
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	89	1			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					105
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					120
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	59	1			92
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	84	1			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	116	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					239
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	142	1			129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	72	1			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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	5					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

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
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	-0-	-124	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	-0-	-125	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 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
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	2	N	-0-					17
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-					17
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	N	-0-					17
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	2	N	-0-					17
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	86	2	N	-0-					17
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 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
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					116
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					116
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					116
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	N	-0-					116
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					116
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	N	-0-					116

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 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
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	32	1	366	2	N	-0-					37
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	57	1	618	2	N	-0-					37
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	542	2	N	-0-					37
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	2	N	-0-					37
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	2	N	-0-					37
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	621	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 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
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	N	-0-					87
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					87
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-					87
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					87
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 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
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-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

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-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

09	12750 #	1307	-0-	-11443	-0-	8	1	1299	2	N	-0-					39
10	12555 #	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					39
11	11490 #	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					39
12	11191 #	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					39
01	11191 #	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					39
02	1232 #	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					39

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2024

TC OIL AND GAS, LLC 840303
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					84
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 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
09	DLQ G-10		270	-0-	270	554	65	1	205	2	Y	-0-					57
10	DLQ G-10		312	-0-	312	866	72	1	240	2	Y	-0-					57
11	1131	N	265	-0-	-866	-0-	64	1	201	2	Y	-0-					57
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	71	1	205	2	Y	-0-					57
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	2	Y	-0-					57
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					57

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2024

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

09	5760 X	1098	-0-	-4662	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
10	5425 X	2461	-0-	-2964	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	4830 X	2420	-0-	-2410	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	193	-0-	-2075	-0-	193	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3869	-0-	869	2282	3802	3	67	9	N	61	62	1			6
10	4324	X	2042	-0-	-2282	-0-	1988	3	54	9	N	49	51	1			4
11	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1927	3	88	9	N	80	76	1			8
12	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2114	3	37	9	N	34	39	1			3
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-	3	1			-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 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
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 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
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1161	3	63	9	N	57	53	1			39
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	607	3	56	9	N	51	75	1			15
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	597	3	95	9	N	86	79	1			22
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	609	3	34	9	N	31	32	1			21
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	313	3	84	9	N	76	67	1			30
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	309	3	68	9	N	62	63	1			29

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1657	-0-	-1350	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	1942	-0-	-968	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2089	-0-	-918	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1833	3	200	9	N	182	149	1			33
02	1820	N	1276	-0-	-544	-0-	1067	3	209	9	N	190	200	1			23

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	920	-0-	-537	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	332	-0-	-1078	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	647	-0-	-283	-0-	647	3			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

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-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 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
09	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1760	3	67	9	N	61	61	1			6
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	920	3	54	9	N	49	51	1			4
11	1470	N	995	-0-	-475	-0-	905	3	90	9	N	82	77	1			9
12	1891	N	1053	-0-	-838	-0-	973	3	80	9	N	73	75	1			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1024	3	218	9	N	198	181	1			24
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	963	3	21	9	N	19	40	1			3

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 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
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-	19	1			19
10	2666	X	1253	-0-	-1413	-0-	1253	3			N	-0-					19
11	2580	X	1232	-0-	-1348	-0-	1232	3			N	-0-					19
12	2666	X	1325	-0-	-1341	-0-	1325	3			N	-0-					19
01	2480	X	1108	-0-	-1372	-0-	1108	3			N	-0-					19
02	1148	N	630	-0-	-518	-0-	630	3			N	-0-	10	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2025

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	245	3	34	9	N	31	25	1			6
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	576	3	83	9	N	75	73	1			8

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 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
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 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
09	4350	X	2787	-0-	-1563	-0-	2787	3			N	-0-	2	1			2
10	4836	X	1457	-0-	-3379	-0-	1457	3			N	-0-					2
11	4680	X	1433	-0-	-3247	-0-	1433	3			N	-0-					2
12	4836	X	1541	-0-	-3295	-0-	1541	3			N	-0-					2
01	2883	X	1622	-0-	-1261	-0-	1622	3			N	-0-					2
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-	1	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 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
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 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
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-	5	1			4
10	775	N	179	-0-	-596	-0-	179	3			N	-0-					4
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					4
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			N	-0-					4
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-	2	1			2

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 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
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-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 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
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	651	N	262	-0-	-389	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 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
09	8400	X	5117	-0-	-3283	-0-	5012	3	105	9	N	95	94	1			70
10	14384	X	2716	-0-	-11668	-0-	2621	3	95	9	N	86	129	1			27
11	13920	X	8237	-0-	-5683	-0-	8143	3	94	9	N	85	87	1			25
12	14384	X	10626	-0-	-3758	-0-	10601	3	25	9	N	23	29	1			19
01	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	6061	3	64	9	N	58	53	1			24
02	7700	X	4699	-0-	-3001	-0-	4699	3			N	-0-	16	1			7

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-	1	1			2
10	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-	1	1			1
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-	1	5			-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3018	3	122	9	N	111	91	1			20

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 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
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	CUMMINGS				WELL #: 10	RRCID -> 146177	COMPL. DATE 12/19/2002				TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6598 - 6636				
09		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	7	7	1			2
10		868 N	531	-0-	-337	-0-	33 9	1 9	489	2	Y	8	7	1			3
11		690 N	558	-0-	-132	-0-	42 9	1 9	507	2	Y	8	7	1			4
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	595	2	Y	8	9	1			3
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	138	2	Y	4	5	1			2
02		532 N	57	-0-	-475	-0-	3 2	1 9	52	2	Y	2	3	1			1
	GALES, WILEY				WELL #: 2	RRCID -> 151842	COMPL. DATE 09/20/1994				TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6502 - 6578				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	MULLINS				WELL #: 3	RRCID -> 173329	COMPL. DATE 02/24/1999				TOTAL DEPTH 9869		PERF. 6538 - 6550				
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-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
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

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC //CONT.// 100308
BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 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
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 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
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					77
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					77
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					77
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					77
*01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					77
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					77

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 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
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1404	3	22	9	N	20					222
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1377	3	25	9	N	23					245
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1263	3	22	9	N	20					265
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17					282
*01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	976	3	20	9	N	18					300
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1121	3	36	9	N	33					333

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 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
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	789	3	37	9	N	34					57
10	961	N	741	-0-	-220	-0-	724	3	17	9	N	15					72
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	494	3	3	9	N	3					75
12	868	N	139	-0-	-729	-0-	139	3			N	-0-					75
*01	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	3			N	-0-					75
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	3			N	-0-					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 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
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	520	3	42	9	N	38			190
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	634	3	28	9	N	25			215
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	365	3	17	9	N	15			230
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	586	3	47	9	N	43			273
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	619	3	37	9	N	34			307
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	516	3	34	9	N	31			338

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	67	3	6	9	N	5			167
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	66	3	7	9	N	6			173
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			173
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			173
*01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-			173
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			173

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			75
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	N	3			78
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2			80
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	75	3	14	9	N	13			93
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	4	9	N	4			97
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			97

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 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
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	244	3	17	9	N	15			65
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	297	3	20	9	N	18			83
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	177	3	10	9	N	9			92
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	178	3	12	9	N	11			103
*01	310	N	133	-0-	-177	-0-	127	3	6	9	N	5			108
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	128	3	13	9	N	12			120

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	586	-0-	-44	-0-	568	2	18	9	N	16			133
10	620	N	365	-0-	-255	-0-	344	2	21	9	N	19			152
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	701	2	29	9	N	26			178
12	651	N	534	-0-	-117	-0-	515	3	19	9	N	17			195
*01	620	N	490	-0-	-130	-0-	473	3	17	9	N	15			210
02	672	N	548	-0-	-124	-0-	531	3	17	9	N	15			225

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 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
09	720	N	590	-0-	-130	-0-	582	3	8	9	N	7			62
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	724	3	7	9	N	6			68
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	685	3	13	9	N	12			80
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	647	3	3	9	N	3			83
*01	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	3	8	9	N	7			90
02	644	N	373	-0-	-271	-0-	371	3	2	9	N	2			92

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018

IRWIN WELL #: RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2021

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					245
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 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
09	990	N	232	-0-	-758	-0-	223	2	9	9	N	8					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					261
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					204
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					204
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					204
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

CHILDS WELL #: RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2019

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 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
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	N	12					185
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 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
09	840	N	781	-0-	-59	-0-	614	2	167	9	N	152	183	1			22
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	614	2	187	9	N	170	180	1			12
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					12
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	N	45					57
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1868	2	45	9	N	41					90
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1868	2	75	9	N	68					158
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					158
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	176	1			10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
STOCKMAN, EMMIT WELL #: RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					61
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	952	2	139	9	N	126	179	1			8
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					8
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

IRWIN "A" WELL #: RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2022

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 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
09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2704	2	100	9	N	91					104
10	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2611	2	191	9	N	174					278
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					278
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					278
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 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
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2248	2	101	9	N	92	178	1			17
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1912	2	94	9	N	85					102
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					102
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22	9	N	20					122
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 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
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10					251
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					251
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	2	19	9	N	17					59
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	917	2	44	9	N	40					99
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					99
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					99
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 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
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					54
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					54
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					54
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					54
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					54
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					54

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					30
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					30
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					30
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					30
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					30
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					30

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 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
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					103
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					103
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					103
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					103
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					103
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					103

COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 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
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					41
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					41
11	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					41
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					41
01	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			N	-0-					41
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 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
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					153
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	938	2	48	9	N	44	179	1			18
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					27
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	N	5					32
01	992	N	585	-0-	-407	-0-	583	2	2	9	N	2					34
02	784	N	310	-0-	-474	-0-	304	2	6	9	N	5					39

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 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
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					40
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					40
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					40
12	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					40
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					40
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					40

IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 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
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 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
09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2166	2	44	9	N	40					85
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2166	2	57	9	N	52					137
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1300	2	50	9	N	45	168	1			14
12	2294	N	1083	-0-	-1211	-0-	1065	2	18	9	N	16					30
01	2232	N	1254	-0-	-978	-0-	1240	2	14	9	N	13					43
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1260	2	39	9	N	35					78

84 ENERGY LLC 856467
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 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
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					50
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					50
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					50
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					50

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 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
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					154
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					154
11	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	2			N	-0-					154
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					154
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					154
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					154

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					73
10	496	N	148	-0-	-348	-0-	148	2			Y	-0-					73
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					73
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					73
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					73
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			N	-0-					96
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					96
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					96
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					96
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					96
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					96

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					102
10	1705	N	853	-0-	-852	-0-	853	2			N	-0-					102
11	570	N	194	-0-	-376	-0-	194	2			N	-0-					102
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					102
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					102
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					102

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					159
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					159
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					159
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 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
09	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					136
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					136
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					136
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 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
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 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
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	104	1	4953	2	N	-0-					27
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					27
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	105	1	4801	2	N	4	4	8			27
							4	9									
01	3720	X	2696	-0-	-1024	-0-	47	1	2648	2	N	1					28
							1	9									
02	3360	X	2152	-0-	-1208	-0-	25	1	2127	2	N	-0-					28

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 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
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	552	2	17	9	N	15					15
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			N	-0-					15
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					15
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					15

84 ENERGY LLC 856467
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 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
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					30
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					30
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					30
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					30
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					30

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					215
10	14B2 EXT		54	-0-	54	54	50	1	4	9	N	4					219
11	14B2 EXT		52	-0-	52	106	50	1	2	9	N	2					221
12	14B2 EXT		54	-0-	54	160	50	1	4	9	N	4					225
01	14B2 EXT		56	-0-	56	216	50	1	6	9	N	5					230
02	14B DENY		54	-0-	54	270	50	1	4	9	N	4					234

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	N	8					94
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					94
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					94
12	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					94
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					94
02	392	N	96	-0-	-296	-0-	96	3			N	-0-					94

GEO-VEST (RODESSA) //CONT.// 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3479	-0-	-331	-0-	3471	3	8	9	N	7					161
10	3999 X	3225	-0-	-774	-0-	3219	3	6	9	N	5					166
11	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	3103	3			N	-0-					166
12	3999 X	3837	-0-	-162	-0-	3802	3	35	9	N	32					198
01	3596 X	3547	-0-	-49	-0-	3545	3	2	9	N	2					200
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3258	3	7	9	N	6					206

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1128	-0-	-522	-0-	1078	2	50	9	N	45	138	1			39
10	2387	N	255	-0-	-2132	-0-	255	2			N	-0-					39
11	1500	N	1083	-0-	-417	-0-	1083	2			N	-0-					39
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1875	2	22	9	N	20					59
*01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2119	2	72	9	N	65					124
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1422	2	72	9	N	65					189

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					32
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					32
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-	32	7			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	42	1	126	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 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
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					124
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					124
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	53	1	86	2	N	-0-					124
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	52	1	70	2	N	-0-					124
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	65	1	82	2	N	-0-					124
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	66	1	67	2	N	-0-					124

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					145
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	2	Y	-0-					145
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	139	1	188	2	Y	-0-					145
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	76	1	96	2	Y	-0-					145
02	T. A.		165	-0-	165	165	82	1	83	2	Y	-0-					145

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 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
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-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 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
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					81
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 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
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-

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 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
09	T. A.		-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-

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 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
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-

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 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
09	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	1			Y	-0-					3
10	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	1			Y	-0-					3
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	1			Y	-0-					3
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			Y	-0-					3
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	1			Y	-0-					3
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	892	1			Y	-0-					3

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 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
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-

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 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
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	1			Y	-0-					3
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			Y	-0-					3
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	1			Y	-0-					3
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					3
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			Y	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			Y	-0-					3

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 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
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			Y	-0-					44
10	1023	N	928	-0-	-95	-0-	928	1			Y	-0-					44
11	1144	N	676	-0-	-468	-0-	676	1			Y	-0-					44
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	1			Y	-0-					44
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					44
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	1			Y	-0-					44

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 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
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	1			Y	-0-					40
10	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	1			Y	-0-					40
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	1			Y	-0-					40
12	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	1			Y	-0-					40
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					40
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	192	1			Y	-0-					40

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3753	1			Y	-0-					50
10	4216	X	3108	-0-	-1108	-0-	3108	1			Y	-0-					50
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	1			Y	-0-					50
12	3875	X	2913	-0-	-962	-0-	2913	1			Y	-0-					50
01	3875	X	3083	-0-	-792	-0-	3083	1			Y	-0-					50
02	3584	X	2972	-0-	-612	-0-	2972	1			Y	-0-					50

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2686	-0-	-344	-0-	2686	1			Y	-0-					21
10	3131	X	2825	-0-	-306	-0-	2825	1			Y	-0-					21
11	3000	X	2557	-0-	-443	-0-	2557	1			Y	-0-					21
12	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2644	1			Y	-0-					21
01	2945	X	2612	-0-	-333	-0-	2612	1			Y	-0-					21
02	2548	X	2240	-0-	-308	-0-	2240	1			Y	-0-					21

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	2686	1			Y	-0-					88
10	2883	X	2481	-0-	-402	-0-	2481	1			Y	-0-					88
11	2760	X	2732	-0-	-28	-0-	2732	1			Y	-0-					88
12	2790	X	2615	-0-	-175	-0-	2615	1			Y	-0-					88
01	2790	X	2091	-0-	-699	-0-	2091	1			Y	-0-					88
02	2548	X	2155	-0-	-393	-0-	2155	1			Y	-0-					88

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 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
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-

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					40
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					40
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					40
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	5975	-0-	-625	-0-	5969	1	6	9	N	5					57
10	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6988	1	50	9	N	45					102
11	6690	X	6471	-0-	-219	-0-	6426	1	45	9	N	41					143
12	6913	X	5744	-0-	-1169	-0-	5637	1	107	9	N	97	175	1			65
01	7037	X	5235	-0-	-1802	-0-	5207	1	28	9	N	25					90
02	6356	X	5370	-0-	-986	-0-	5320	1	50	9	N	45					135

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
09	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	1			N	-0-					25
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	1			N	-0-					25
11	870	N	490	-0-	-380	-0-	490	1			N	-0-					25
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	1			N	-0-					25
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	1			N	-0-					25
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					25

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

09	4920	X	4497	-0-	-423	-0-	354 1 56 9	4087	2	Y	51	43	1	2 8			40
10	5177	X	4187	-0-	-990	-0-	308 1 30 9	3849	2	Y	27	30	1				37
11	5010	X	4507	-0-	-503	-0-	364 1 28 9	4115	2	Y	25	19	1				43
12	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	308 1 21 9	3614	2	Y	19	20	1				42
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	390 1 64 9	4588	2	Y	58	37	1	1 8			62
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	384 1 52 9	4316	2	Y	47	34	1	1 8			74

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24462	X	24462	-0-	-0-	-0-	1923	1	22201	2	Y	307	314	1	49	8	208
							338	9									
10	24211	X	22360	-0-	-1851	-0-	1633	1	20424	2	Y	275	156	1	22	8	305
							303	9									
11	23692	X	23692	-0-	-0-	-0-	1892	1	21418	2	Y	347	155	1	138	8	359
							382	9									
12	25265	X	18732	-0-	-6533	-0-	1452	1	17057	2	Y	203	166	1	44	8	352
							223	9									
01	25265	X	23256	-0-	-2009	-0-	1800	1	21170	2	Y	260	311	1	61	8	240
							286	9									
02	22820	X	18941	-0-	-3879	-0-	1523	1	17148	2	Y	245	131	1	53	8	301
							270	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22980	X	22254	-0-	-726	-0-	1767	1	20390	2	Y	88	79	1	5	8	25
							97	9									
10	23746	X	21319	-0-	-2427	-0-	1567	1	19595	2	Y	143	103	1	7	8	58
							157	9									
11	22710	X	22634	-0-	-76	-0-	1823	1	20636	2	Y	159	114	1	38	8	65
							175	9									
12	23467	X	17465	-0-	-6002	-0-	1360	1	15975	2	Y	118	110	1	10	8	63
							130	9									
01	23002	X	22897	-0-	-105	-0-	1779	1	20916	2	Y	184	179	1	14	8	54
							202	9									
02	21112	X	18495	-0-	-2617	-0-	1497	1	16846	2	Y	138	126	1	10	8	56
							152	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30150	X	29878	-0-	-272	-0-	2357	1	27201	2	Y	291	270	1	5	8	86
							320	9									
10	32054	X	28015	-0-	-4039	-0-	2050	1	25643	2	Y	293	252	1	6	8	121
							322	9									
11	31020	X	28865	-0-	-2155	-0-	2315	1	26207	2	Y	312	253	1	30	8	150
							343	9									
12	32054	X	22870	-0-	-9184	-0-	1771	1	20807	2	Y	265	256	1	12	8	147
							292	9									
01	31031	X	29435	-0-	-1596	-0-	2280	1	26811	2	Y	313	352	1	13	8	95
							344	9									
02	27888	X	23280	-0-	-4608	-0-	1877	1	21124	2	Y	254	227	1	19	8	103
							279	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34973	X	34973	-0-	-0-	-0-	2272	1	32448	2	Y	230	125	1	20	8	319
							253	9									
10	38564	X	32432	-0-	-6132	-0-	2105	1	29863	2	Y	422	263	1	15	8	463
							464	9									
11	37320	X	32652	-0-	-4668	-0-	2256	1	30064	2	Y	302	292	1	76	8	397
							332	9									
12	38564	X	33682	-0-	-4882	-0-	2330	1	30975	2	Y	343	294	1	43	8	403
							377	9									
01	36642	X	32553	-0-	-4089	-0-	2318	1	30004	2	Y	210	365	1	30	8	218
							231	9									
02	32648	X	28041	-0-	-4607	-0-	2060	1	25799	2	Y	165	98	1	31	8	254
							182	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	2359	1	33680	2	Y	89	43	1	21	8	105
							98	9									
10	37293	X	33103	-0-	-4190	-0-	2171	1	30805	2	Y	115	87	1	17	8	116
							127	9									
11	36090	X	33266	-0-	-2824	-0-	2312	1	30799	2	Y	141	73	1	94	8	90
							155	9									
12	37355	X	34467	-0-	-2888	-0-	2394	1	31819	2	Y	231	67	1	50	8	204
							254	9									
01	37355	X	33781	-0-	-3574	-0-	2409	1	31170	2	Y	184	184	1	33	8	171
							202	9									
02	33740	X	29706	-0-	-4034	-0-	2187	1	27387	2	Y	120	77	1	22	8	192
							132	9									

MARSH TD-ARRINGTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291268 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11218 - 20333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38250	X	31654	-0-	-6596	-0-	74	1	31211	2	Y	335	387	1	27	8	280
							369	9									
10	39122	X	28281	-0-	-10841	-0-	44	1	27991	2	Y	224	332	1	13	8	159
							246	9									
11	38190	X	30655	-0-	-7535	-0-	38	1	30231	2	Y	351	250	1	66	8	194
							386	9									
12	39463	X	35582	-0-	-3881	-0-	47	1	35208	2	Y	297	236	1	43	8	212
							327	9									
01	39463	X	32893	-0-	-6570	-0-	45	1	32582	2	Y	242	284	1	47	8	123
							266	9									
02	29540	X	27762	-0-	-1778	-0-	42	1	27489	2	Y	210	146	1	55	8	132
							231	9									

MARSH TD-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 291269 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11152 - 19914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42570	X	31845	-0-	-10725	-0-	74	1	31588	2	Y	166	157	1	20	8	133
							183	9									
10	43617	X	35854	-0-	-7763	-0-	56	1	35679	2	Y	108	157	1	10	8	74
							119	9									
11	42210	X	32611	-0-	-9599	-0-	41	1	32305	2	Y	241	123	1	88	8	104
							265	9									
12	43617	X	32819	-0-	-10798	-0-	43	1	32526	2	Y	227	136	1	40	8	155
							250	9									
01	42129	X	31695	-0-	-10434	-0-	44	1	31303	2	Y	316	263	1	25	8	183
							348	9									
02	32396	X	29194	-0-	-3202	-0-	44	1	28905	2	Y	223	213	1	23	8	170
							245	9									

WERTZ-COLLIE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293672 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

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-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WERTZ-BREYER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293868 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11313 - 22206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75120	X	61104	-0-	-14016	-0-	123	1	60208	2	Y	703	710	1	42	8	313
							773	9									
10	71207	X	55048	-0-	-16159	-0-	69	1	54254	2	Y	659	746	1	38	8	188
							725	9									
11	67650	X	53344	-0-	-14306	-0-	67	1	52538	2	Y	672	383	1	150	8	327
							739	9									
12	68603	X	53502	-0-	-15101	-0-	70	1	52740	2	Y	629	632	1	71	8	253
							692	9									
01	65844	X	49963	-0-	-15881	-0-	70	1	49268	2	Y	568	496	1	64	8	261
							625	9									
02	57036	X	45947	-0-	-11089	-0-	69	1	45278	2	Y	545	446	1	69	8	291
							600	9									

WERTZ-COLLIE A (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 295453 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11350 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171630	X	109361	-0-	-62269	-0-	222	1	108884	2	Y	232	193	1	33	8	94
							255	9									
10	154225	X	113641	-0-	-40584	-0-	144	1	113181	2	Y	287	274	1	29	8	78
							316	9									
11	139050	X	105168	-0-	-33882	-0-	133	1	104627	2	Y	371	161	1	148	8	140
							408	9									
12	140151	X	101961	-0-	-38190	-0-	134	1	101462	2	Y	332	283	1	70	8	119
							365	9									
01	126170	X	98241	-0-	-27929	-0-	138	1	97706	2	Y	361	262	1	64	8	154
							397	9									
02	102648	X	81192	-0-	-21456	-0-	122	1	80698	2	Y	338	262	1	60	8	170
							372	9									

LANDERS-CAMP A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298018 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11390 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		84958	-0-	84958	84958	165	1	84639	2	Y	140	83	1			57
							154	9									
10	329298	X	244340	-0-	-84958	-0-	285	1	243119	2	Y	851	767	1			141
							936	9									
11	285715	X	285715	-0-	-0-	-0-	330	1	284507	2	Y	798	776	1			163
							878	9									
12	276402	X	276402	-0-	-0-	-0-	345	1	274695	2	Y	1238	1161	1			240
							1362	9									
01	253954	X	253954	-0-	-0-	-0-	416	1	252228	2	Y	1191	1286	1			145
							1310	9									
02	210434	X	210434	-0-	-0-	-0-	363	1	208847	2	Y	1113	1138	1			120
							1224	9									

LANDERS-ROCKY CREEK A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298097 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11312 - 21796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82949	X	82949	-0-	-0-	-0-	161	1	82614	2	Y	158	94	1			64
							174	9									
10	233759	X	233759	-0-	-0-	-0-	272	1	232339	2	Y	1044	935	1			173
							1148	9									
11	242091	X	242091	-0-	-0-	-0-	279	1	240935	2	Y	797	807	1			163
							877	9									
12	233984	X	233984	-0-	-0-	-0-	292	1	232570	2	Y	1020	985	1			198
							1122	9									
01	217234	X	217234	-0-	-0-	-0-	356	1	215802	2	Y	978	1057	1			119
							1076	9									
02	190456	X	180511	-0-	-9945	-0-	312	1	179332	2	Y	788	822	1			85
							867	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 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
09	DLQ	G-10	360	-0-	360	833	360	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	709	-0-	709	1542	708	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	1132	-0-	1132	2674	1121	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	5182	X	2508	-0-	-2674	-0-	2478	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1423	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	1064	X	383	-0-	-681	-0-	383	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 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
09	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	3005	3	23	9	N	21	21	1			-0-
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3487	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5151	3	31	9	N	28	28	1			-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3912	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3689	X	1559	-0-	-2130	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	1			-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2872	3	25	9	N	23	23	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 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
09	1260	X	454	-0-	-806	-0-	453	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	775	X	555	-0-	-220	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	750	X	507	-0-	-243	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 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
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1	1	1			-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

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
09	DLQ G-10		5138	-0-	5138	10261	5031	3	107	9	Y	97	97	1			-0-
10	DLQ G-10		6848	-0-	6848	17109	6703	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
11	DLQ G-10		6523	-0-	6523	23632	6391	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
12	30353	X	6721	-0-	-23632	-0-	6598	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6261	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
02	6188	X	5644	-0-	-544	-0-	5510	3	134	9	Y	122	122	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

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
09	DLQ G-10		6498	-0-	6498	14217	6366	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
10	DLQ G-10		7485	-0-	7485	21702	7331	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
11	DLQ G-10		7008	-0-	7008	28710	6864	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
12	36364	X	7654	-0-	-28710	-0-	7505	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6804	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
02	6748	X	6358	-0-	-390	-0-	6216	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

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
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4505	1539	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
10	DLQ G-10		4526	-0-	4526	9031	4387	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
11	DLQ G-10		2482	-0-	2482	11513	2393	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
12	14493	X	2980	-0-	-11513	-0-	2913	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3162	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
02	4088	X	2863	-0-	-1225	-0-	2752	3	111	9	Y	101	101	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

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
09	DLQ G-10		1620	-0-	1620	3262	1555	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5062	1725	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
11	DLQ G-10		1357	-0-	1357	6419	1295	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	8654	X	2235	-0-	-6419	-0-	2163	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	953	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	1624	X	939	-0-	-685	-0-	881	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

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
09	570	X	385	-0-	-185	-0-	332	2	53	9	Y	48					78
10	589	X	114	-0-	-475	-0-	71	2	43	9	Y	39					117
11	DLQ G-10		330	-0-	330	330	326	2	4	9	Y	4	106	1			15
12	DLQ G-10		323	-0-	323	653	323	2			Y	-0-					15
01	874	N	221	-0-	-653	-0-	221	2			Y	-0-					15
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					15

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 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
09	1020	N	620	-0-	-400	-0-	620	2			Y	-0-					50
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					50
11	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	2			Y	-0-					50
12	DLQ G-10		785	-0-	785	1529	785	2			Y	-0-					50
01	2000	N	1178	-0-	-822	707	1178	2			Y	-0-					50
02	1513	N	806	-0-	-707	-0-	806	2			Y	-0-					50

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 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
09	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	2142	2	116	9	Y	105	97	1			8
10	2542	X	1833	-0-	-709	-0-	1754	2	79	9	Y	72					80
11	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	1824	2	14	9	Y	13	83	1			10
12	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3693	1816	2	39	9	Y	35					45
01	2000	N	1280	-0-	-720	2973	1258	2	22	9	Y	20					65
02	2800	N	1585	-0-	-1215	1758	1563	2	22	9	Y	20					65

WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

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
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-

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					23
11	DLQ G-10		-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

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		819	-0-	819	1075	819	2	Y	-0-					-0-
01	1473	N	398	-0-	-1075	-0-	398	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		324	-0-	324	573	324	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	285	-0-	-573	-0-	285	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 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
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-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 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
09	2040	X	981	-0-	-1059	-0-	946	2	35	9	Y	32	48	0			7
10	2077	X	1060	-0-	-1017	-0-	1042	2	18	9	Y	16					23
11	DLQ G-10		1255	-0-	1255	1255	1255	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2343	1088	2			Y	-0-					23
01	1900	N	763	-0-	-1137	1206	763	2			Y	-0-					23
02	1980	N	774	-0-	-1206	-0-	774	2			Y	-0-					23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	273	-0-	-387	-0-	238	2	35	9	Y	32	48	0			7
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	199	2	18	9	Y	16					23
11	DLQ G-10		237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-					23
12	DLQ G-10		239	-0-	239	476	239	2			Y	-0-					23
01	685	N	209	-0-	-476	-0-	209	2			Y	-0-					23
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					23

INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

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-

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

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-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

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-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

09	2550	X	874	-0-	-1676	-0-	874	2			Y	-0-					69
10	2139	X	6	-0-	-2133	-0-	6	2			Y	-0-					69
11	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10		42	-0-	42	210	42	2			Y	-0-					69
01	292	N	82	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-					69
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					19
10	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	2			Y	-0-					19
11	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		21	-0-	21	46	21	2			Y	-0-					19
01	83	N	37	-0-	-46	-0-	37	2			Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					19

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 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
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					30
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		224	-0-	224	460	224	2			Y	-0-					30
01	686	N	226	-0-	-460	-0-	226	2			Y	-0-					30
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					30
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		260	-0-	260	260	260	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		209	-0-	209	469	209	2			Y	-0-					30
01	1069	N	600	-0-	-469	-0-	600	2			Y	-0-					30
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					30

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

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-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

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-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					69
10	403	N	150	-0-	-253	-0-	150	2			Y	-0-					69
11	DLQ G-10		220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					69
12	DLQ G-10		420	-0-	420	640	420	2			Y	-0-					69
01	962	N	322	-0-	-640	-0-	322	2			Y	-0-					69
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					69

INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

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-

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					211
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					211
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					211
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					211
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					211
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					211

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					114
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 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
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-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 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
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-

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 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
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-

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					182
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					80
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					80
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	619	1	990	2	N	-0-					80
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	723	1	980	2	N	-0-					80
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	785	1	990	2	N	-0-					80
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	851	1	871	2	N	-0-					80

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					8
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	75					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 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
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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

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-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2096	1	21	9	N	19	180	1			25
10	3007	X	2138	-0-	-869	-0-	2132	1	6	9	N	5					30
11	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	1			N	-0-					30
12	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	2696	1			N	-0-					30
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2060	1			N	-0-					30
02	2576	X	2277	-0-	-299	-0-	2277	1			N	-0-					30

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

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-

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

09	5280	X	3171	-0-	-2109	-0-	3140	1	31	9	N	28					73
10	5456	X	3735	-0-	-1721	-0-	3612	1	123	9	N	112	162	1			23
11	5280	X	3239	-0-	-2041	-0-	3239	1			N	-0-					23
12	4650	X	3077	-0-	-1573	-0-	3068	1	9	9	N	8					31
01	3751	X	3026	-0-	-725	-0-	2857	1	169	9	N	154	165	1			20
02	3360	X	2580	-0-	-780	-0-	2580	1			N	-0-					20

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 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
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	1		N	-0-			14
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	1		N	-0-			14
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	1		N	-0-			14
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	1		N	-0-			14
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	1		N	-0-			14
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1		N	-0-			14

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	2305	1		Y	-0-			26
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	1		Y	-0-			26
11	2310	X	1751	-0-	-559	-0-	1751	1		Y	-0-			26
12	2387	X	1442	-0-	-945	-0-	1442	1		Y	-0-			26
01	2573	X	1741	-0-	-832	-0-	1741	1		Y	-0-			26
02	2324	X	1730	-0-	-594	-0-	1730	1		Y	-0-			26

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			14
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1		N	-0-			14
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	1		N	-0-			14
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	1		N	-0-			14
01	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	1		N	-0-			14
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	1		N	-0-			14

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	A	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-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	1		Y	-0-			-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	1		Y	-0-			-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1		Y	-0-			-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	1		Y	-0-			-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	1		Y	-0-			-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	180	1		Y	-0-			-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
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

BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1		Y	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1		Y	-0-			-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1		Y	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	1		Y	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		Y	-0-			-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	160	1		Y	-0-			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	1			N	-0-					56
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					56
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	1			N	-0-					56
12	589	N	85	-0-	-504	-0-	85	1			N	-0-					56
01	806	N	24	-0-	-782	-0-	24	1			N	-0-					56
*02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					56

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 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
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

SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 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
09	2070	N	1489	-0-	-581	-0-	1489	1			N	-0-					29
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	1			N	-0-					29
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	1			N	-0-					29
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2422	1	50	9	N	45					74
01	2356	N	2202	-0-	-154	-0-	2180	1	22	9	N	20					94
02	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1974	1	11	9	N	10					104

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 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
09	2408	N	1284	-0-	-1124	-0-	1284	1			Y	-0-					24
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	1			Y	-0-					24
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-					24
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	1			Y	-0-					24
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	1			Y	-0-					24
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	1			Y	-0-					24

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 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
09	3000	N	1785	-0-	-1215	2319	1785	1			Y	-0-					39
10	3100	N	2385	-0-	-715	1604	2385	1			Y	-0-					39
11	2829	N	1225	-0-	-1604	-0-	1225	1			Y	-0-					39
12	3100	N	3459	-0-	359	359	3459	1			Y	-0-					39
01	2171	N	1812	-0-	-359	-0-	1812	1			Y	-0-					39
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	1			Y	-0-					39

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 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
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	1163	1			N	-0-					40
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1555	1			N	-0-					40
11	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	1091	1			N	-0-					40
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					40
01	1550	N	1027	-0-	-523	-0-	1027	1			N	-0-					40
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	1			N	-0-					40

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11803

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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

09	480	N	315	-0-	-165	-0-	315	1			N	-0-					47
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			N	-0-					47
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-					47
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	1			N	-0-					47
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					47
02	476	N	85	-0-	-391	-0-	85	1			N	-0-					47

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

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-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					75
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	1			N	-0-					75
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	407	1	166	9	N	151	168	1			58
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					58
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	505	1	149	9	N	135	175	1			18
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	1			N	-0-					18

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	1			Y	-0-					2
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	1			Y	-0-					2
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					2
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	472	1			Y	-0-					2
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			Y	-0-					2
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	377	1			Y	-0-					2

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	1			Y	-0-					3
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	1			Y	-0-					3
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	1			Y	-0-					3
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			Y	-0-					3
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1			Y	-0-					3
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	1			Y	-0-					3

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	1			Y	-0-					-0-
11	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			Y	-0-					-0-

SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					40
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	1			N	-0-					40
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					40
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					40
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	1			N	-0-					40
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

09	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	1			Y	-0-					27
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	1			Y	-0-					27
11	1200	N	978	-0-	-222	-0-	978	1			Y	-0-					27
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	1			Y	-0-					27
01	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	1			Y	-0-					27
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	1			Y	-0-					27

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

09	1080	N	907	-0-	-173	-0-	861	1	46	9	N	42					185
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1046	1	13	9	N	12	170	1			27
11	990	N	951	-0-	-39	-0-	951	1			N	-0-					27
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	1			N	-0-					27
01	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	1			N	-0-					27
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	835	1	3	9	N	3					30

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

09	2520	N	1319	-0-	-1201	-0-	1319	1			N	-0-					30
10	2046	N	1764	-0-	-282	-0-	1764	1			N	-0-					30
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2225	1	165	9	N	150	163	1			17
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	1			N	-0-					17
01	1767	N	479	-0-	-1288	-0-	479	1			N	-0-					17
02	2240	N	1876	-0-	-364	-0-	1876	1			N	-0-					17

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 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
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-

LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			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

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 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
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2595	1	32	9	N	29			64
10	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2848	1	106	9	N	96			160
11	3150	X	1037	-0-	-2113	-0-	1037	1			N	-0-			160
12	3255	X	107	-0-	-3148	-0-	107	1			N	-0-			160
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			160
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			160

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 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
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-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	1			N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 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
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	1			Y	-0-			1
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-			1
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	1			Y	-0-			1
12	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	1			Y	-0-			1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-			1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	1			Y	-0-			1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					60
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					60
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	1			N	-0-					60
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					60
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					60
02	728	N	171	-0-	-557	-0-	171	1			N	-0-					60

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
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-

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

09	3960	X	2650	-0-	-1310	-0-	2631	1	19	9	N	17					34
10	4092	X	3023	-0-	-1069	-0-	2968	1	55	9	N	50					84
11	3960	X	3042	-0-	-918	-0-	2917	1	125	9	N	114	176	1			22
12	3131	X	2946	-0-	-185	-0-	2946	1			N	-0-					22
01	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	2900	1			N	-0-					22
02	2828	X	2559	-0-	-269	-0-	2559	1			N	-0-					22

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

09	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	1			N	-0-					112
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	1			N	-0-					112
11	660	N	384	-0-	-276	-0-	384	1			N	-0-					112
12	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	1			N	-0-					112
01	527	N	334	-0-	-193	-0-	334	1			N	-0-					112
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					112

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

09	5730	X	4480	-0-	-1250	-0-	4480	1			N	-0-					18
10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5701	1	77	9	N	70					88
11	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5218	1	73	9	N	66					154
12	5704	X	4759	-0-	-945	-0-	4664	1	95	9	N	86	170	1			70
01	5766	X	5437	-0-	-329	-0-	5428	1	9	9	N	8					78
02	5208	X	4932	-0-	-276	-0-	4803	1	129	9	N	117	172	1			23

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		3755	-0-	3755	3755	3755	1			Y	-0-					1
12	T. A.		2492	-0-	2492	6247	2492	1			Y	-0-					1
01	T. A.		1838	-0-	1838	8085	1838	1			Y	-0-					1
02	9718	X	1633	-0-	-8085	-0-	1633	1			Y	-0-					1

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 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
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-

SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 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
09	2310	X	2036	-0-	-274	-0-	2002	1	34	9	N	31	183	1			50
10	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2484	1	74	9	N	67					117
11	2310	X	2239	-0-	-71	-0-	2195	1	44	9	N	40					157
12	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	1			N	-0-					157
01	2387	X	2028	-0-	-359	-0-	2008	1	20	9	N	18					175
02	2156	X	1210	-0-	-946	-0-	1169	1	41	9	N	37	175	1			37

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 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
09	450	N	129	-0-	-321	-0-	129	1			Y	-0-					2
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	1			Y	-0-					2
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-					2
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			Y	-0-					2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					2

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	700	-0-	-590	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1178	X	248	-0-	-930	-0-	220	2	28	9	Y	25	18	1			7
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					7
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					7
01	1178	X	894	-0-	-284	-0-	894	2			Y	-0-					7
02	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1316	2	17	9	Y	15					22

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 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
09	2730	X	2705	-0-	-25	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2409	2	219	9	Y	199	147	1			52
11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3292	2	13	9	Y	12					64
12	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	2820	2	11	9	Y	10					74
01	3503	X	1166	-0-	-2337	-0-	1166	2			Y	-0-					74
02	3080	X	2771	-0-	-309	-0-	2719	2	52	9	Y	47					121

HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	744	N	493	-0-	-251	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	5213	-0-	2413	2413	5213	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 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
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	1	1	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 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
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	534	-0-	-365	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	558	X	425	-0-	-133	-0-	423	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	504	X	162	-0-	-342	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 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
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		349	-0-	349	565	348	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		210	-0-	210	775	210	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1788	1013	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 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
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	920	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	DLQ G-10		848	-0-	848	848	841	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1933	1079	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	5991	4049	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		3619	-0-	3619	9610	3617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	217	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		58	-0-	58	275	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	334	59	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

09	750	N	152	-0-	-598	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		671	-0-	671	671	668	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		165	-0-	165	836	165	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	836					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

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-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 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
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 12009 PERF. 3972 - 4012

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

09	2820	X	1856	-0-	-964	-0-	1835	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	3162	X	2010	-0-	-1152	-0-	1982	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		1834	-0-	1834	1834	1809	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		1954	-0-	1954	3788	1924	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		862	-0-	862	4650	839	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		991	-0-	991	5641	969	3	22	9	Y	20	20	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

09	2550	X	1937	-0-	-613	-0-	1915	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	2635	X	2300	-0-	-335	-0-	2272	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		2334	-0-	2334	2334	2305	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2286	-0-	2286	4620	2256	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1886	-0-	1886	6506	1817	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	8098	1562	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4551	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5426	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		4969	-0-	4969	4969	4941	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9759	4761	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		4372	-0-	4372	14131	4342	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		4256	-0-	4256	18387	4226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

09	780	X	529	-0-	-251	-0-	527	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	992	X	624	-0-	-368	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		521	-0-	521	1093	521	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		581	-0-	581	1674	581	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	2158	484	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	64	-0-	-525	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		852	-0-	852	852	852	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	852					Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		743	-0-	743	1595	741	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		682	-0-	682	682	682	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	2076	1394	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3352	1276	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		831	-0-	831	4183	831	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 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
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	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1736	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	2325	X	1897	-0-	-428	-0-	1864	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	DLQ G-10		1977	-0-	1977	1977	1952	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4127	2121	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		1500	-0-	1500	5627	1480	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		726	-0-	726	6353	723	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1422	-0-	1422	2200	1422	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3797	1597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		697	-0-	697	4494	697	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		325	-0-	325	683	324	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		296	-0-	296	979	294	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	DLQ G-10		183	-0-	183	1162	181	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 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
09	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	3115	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3817	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		3446	-0-	3446	3446	3421	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	DLQ G-10		3963	-0-	3963	7409	3934	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		2025	-0-	2025	9434	2006	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		1865	-0-	1865	11299	1842	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2419	-0-	-941	-0-	2398	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	3472	X	2303	-0-	-1169	-0-	2288	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	3348	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6690	3276	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
01	DLQ G-10		971	-0-	971	7661	962	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	DLQ G-10		2839	-0-	2839	10500	2824	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 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
09	3690	X	2204	-0-	-1486	-0-	2196	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	3813	X	1744	-0-	-2069	-0-	1734	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	DLQ G-10		2773	-0-	2773	2773	2756	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4014	1237	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		2457	-0-	2457	6471	2434	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		2050	-0-	2050	8521	2039	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		270	-0-	270	270	268	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		752	-0-	752	1022	748	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		484	-0-	484	1506	480	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	2048	540	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 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
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	585	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1219	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	998	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	DLQ G-10		700	-0-	700	1720	683	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	DLQ G-10		858	-0-	858	2578	840	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	DLQ G-10		958	-0-	958	3536	926	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 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
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		251	-0-	251	251	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		129	-0-	129	380	129	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		288	-0-	288	668	287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	668					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 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
09	3780	X	3199	-0-	-581	-0-	3174	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	3581	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		3868	-0-	3868	3868	3842	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		4200	-0-	4200	8068	4169	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		3093	-0-	3093	11161	3063	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		2697	-0-	2697	13858	2668	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 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
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	1550	N	324	-0-	-1226	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		460	-0-	460	460	460	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		366	-0-	366	826	363	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	DLQ G-10		437	-0-	437	1263	437	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	1408	145	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 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
09	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	1759	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2107	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	2141	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2256	-0-	2256	4426	2226	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	DLQ G-10		1851	-0-	1851	6277	1819	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	DLQ G-10		1321	-0-	1321	7598	1293	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 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
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	65	63	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		285	-0-	285	350	283	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	DLQ G-10		129	-0-	129	479	128	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	546	65	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2884	-0-	2884	3436	2884	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4149	-0-	4149	7585	4149	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		229	-0-	229	7814	229	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 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
09	2250	X	1792	-0-	-458	-0-	1773	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	2387	X	2227	-0-	-160	-0-	2199	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		1595	-0-	1595	1595	1572	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		2001	-0-	2001	3596	1979	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	DLQ G-10		1505	-0-	1505	5101	1490	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537	5638	537	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 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
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	777	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2238	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
11	DLQ G-10		2016	-0-	2016	2016	1987	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		1893	-0-	1893	3909	1862	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		1395	-0-	1395	5304	1366	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	DLQ G-10		793	-0-	793	6097	785	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 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
09	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1325	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	1200	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2470	1243	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	DLQ G-10		1340	-0-	1340	3810	1327	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		1230	-0-	1230	5040	1210	3	20	9	Y	18	18	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		216	-0-	216	694	216	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		404	-0-	404	1098	404	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		276	-0-	276	1374	276	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 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
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
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		1673	-0-	1673	1673	1670	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	3397	1714	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 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
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		59	-0-	59	173	59	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	265	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		56	-0-	56	321	56	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 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
09	2250	N	1942	-0-	-308	-0-	1918	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2121	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	2164	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	DLQ G-10		2128	-0-	2128	4321	2097	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		271	-0-	271	4592	261	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		2470	-0-	2470	7062	2442	3	28	9	Y	25	25	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	96					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		92	-0-	92	188	92	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3790	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4466	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
11	DLQ G-10		3920	-0-	3920	3920	3901	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
12	DLQ G-10		2147	-0-	2147	6067	2132	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	DLQ G-10		1674	-0-	1674	7741	1661	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	8012	271	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 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
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
11	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
12	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2171	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2232	X	2103	-0-	-129	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1882	-0-	-134	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2357	-0-	2357	4018	2357	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	4102	84	3			Y	-0-					-0-
11	4163	X	61	-0-	-4102	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	687	-0-	-1762	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2212	X	57	-0-	-2155	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 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
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3373	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3806	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	4170	X	3410	-0-	-760	-0-	3386	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	3686	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1518	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3465	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	496	N	128	-0-	-368	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	600	-0-	-516	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	681	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	806	N	506	-0-	-300	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 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
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3674	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4198	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	4320	X	3992	-0-	-328	-0-	3963	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4464	X	4115	-0-	-349	-0-	4085	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
01	4402	X	1390	-0-	-3012	-0-	1371	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3808	X	3539	-0-	-269	-0-	3509	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324	N	1046	-0-	-278	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1200	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	1426	N	232	-0-	-1194	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		824	-0-	824	824	824	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		352	-0-	352	1176	352	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		516	-0-	516	1692	516	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	2323	630	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 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
09	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	3761	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6214	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	DLQ G-10		5882	-0-	5882	5882	5854	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	DLQ G-10		5611	-0-	5611	11493	5580	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	DLQ G-10		4455	-0-	4455	15948	4429	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	DLQ G-10		4994	-0-	4994	20942	4963	3	31	9	Y	28	28	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		219	-0-	219	483	219	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		408	-0-	408	891	408	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		177	-0-	177	1068	177	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
10	1736	N	1422	-0-	-314	-0-	1397	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
11	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1254	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
12	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2754	1445	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
01	DLQ G-10		950	-0-	950	3704	931	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		997	-0-	997	4701	968	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 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
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	1	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 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
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3602	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4266	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4029	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4248	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	3844	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3920	X	3375	-0-	-545	-0-	3343	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 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
09	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	817	-0-	-485	-0-	815	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	1260	N	419	-0-	-841	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	508	-0-	-546	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1002	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 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
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 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
09	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	2585	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	2722	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2821	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3098	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2844	3	31	9	N	28	28	1			-0-
02	2660	X	2641	-0-	-19	-0-	2609	3	32	9	N	29	29	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 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
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1944	3	15	9	N	14	14	1			-0-
10	2759	X	1624	-0-	-1135	-0-	1623	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	2670	X	1344	-0-	-1326	-0-	1338	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2842	3	19	9	N	17	17	1			-0-
01	2759	X	2170	-0-	-589	-0-	2159	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2043	3	2	9	N	2	2	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2	2	1			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	384	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	425	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	201	3	1	9	N	1	1	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5704	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5814	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5871	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6378	3	31	9	N	28	28	1			-0-
01	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	4999	3	32	9	N	29	29	1			-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4946	3	31	9	N	28	28	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	635	-0-	-175	-0-	631	3	4	9	N	4	4	1			-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	750	N	671	-0-	-79	-0-	668	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	644	3	3	9	N	3	3	1			-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	N	6	6	1			-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	659	3	4	9	N	4	4	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	X	304	-0-	-926	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	3	6	9	N	5	5	1			-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	3	9	9	N	8	8	1			-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1197	3	21	9	N	19	19	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 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
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2734	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3080	3	28	9	N	25	25	1			-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2853	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	2561	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	2821	X	1543	-0-	-1278	-0-	1521	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	2548	X	939	-0-	-1609	-0-	939	3			N	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3208	-0-	-692	-0-	3184	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	3969	3	25	9	N	23	23	1			-0-
11	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	3723	3	26	9	N	24	24	1			-0-
12	4340	X	4193	-0-	-147	-0-	4163	3	30	9	N	27	27	1			-0-
01	3999	X	3551	-0-	-448	-0-	3521	3	30	9	N	27	27	1			-0-
02	3612	X	3526	-0-	-86	-0-	3494	3	32	9	N	29	29	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 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
09	3960	X	681	-0-	-3279	-0-	681	2			N	-0-					113
10	4092	X	1420	-0-	-2672	-0-	202	1	1218	2	N	-0-					113
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	47	1	1775	2	N	-0-					113
12	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					113
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					113
02	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	10	1	1727	2	N	-0-					113

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	3510	-0-	-1650	-0-	3510	2			N	-0-					121
10	5332	X	3692	-0-	-1640	-0-	3692	2			N	-0-					121
11	5160	X	3543	-0-	-1617	-0-	6	1	3533	2	N	4					125
							4	9									
12	4340	X	1530	-0-	-2810	-0-	1	1	1529	2	N	-0-					125
01	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	19	1	8436	2	N	209					334
							230	9									
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	495	1	6389	2	N	83	176	1			241
							91	9									

PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 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
09	16710	X	14886	-0-	-1824	-0-	1420	1	13425	2	N	37					161
							41	9									
10	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	2074	1	16059	2	N	106	139	1			128
							117	9									
11	16710	X	15637	-0-	-1073	-0-	1864	1	13687	2	N	78	132	1			74
							86	9									
12	16156	X	16156	-0-	-0-	-0-	1485	1	14592	2	N	72					146
							79	9									
01	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	1808	1	15938	2	N	143	144	1			145
							157	9									
02	16492	X	15113	-0-	-1379	-0-	1496	1	13514	2	N	94					239
							103	9									

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8010	X	6171	-0-	-1839	-0-	156	1	5886	2	N	117					304
							129	9									
10	8277	X	7980	-0-	-297	-0-	205	1	7687	2	N	80					384
							88	9									
11	7590	X	7272	-0-	-318	-0-	211	1	6976	2	N	77	383	1			78
							85	9									
12	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	177	1	6775	2	N	47					125
							52	9									
01	7440	X	7077	-0-	-363	-0-	147	1	6842	2	N	80	177	1			28
							88	9									
02	7196	X	4017	-0-	-3179	-0-	76	1	3941	2	N	-0-					28

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					63

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648

GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

MO	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
09	9810	X	8247	-0-		-1563	-0-		590	1	7645	2	Y	11	11	8			-0-
									12	9									
10	10137	X	6333	-0-		-3804	-0-		444	1	5883	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
11	9810	X	8589	-0-		-1221	-0-		572	1	8016	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	9610	X	9005	-0-		-605	-0-		655	1	8337	2	Y	12	12	8			-0-
									13	9									
01	9238	X	8545	-0-		-693	-0-		625	1	7917	2	Y	3	3	8			-0-
									3	9									
02	8247	X	8247	-0-		-0-	-0-		894	1	7352	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

MO	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
09	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-		449	1	5815	2	Y	7	8	1			14
									8	9									
10	6851	X	6189	-0-		-662	-0-		434	1	5746	2	Y	8	8	1			14
									9	9									
11	6630	X	6061	-0-		-569	-0-		403	1	5649	2	Y	8	14	1			8
									9	9									
12	6851	X	5989	-0-		-862	-0-		435	1	5544	2	Y	9	7	1			10
									10	9									
01	6479	X	5013	-0-		-1466	-0-		366	1	4637	2	Y	9	13	1			6
									10	9									
02	5852	X	4517	-0-		-1335	-0-		489	1	4020	2	Y	7	6	1			7
									8	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

MO	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
09	13980	X	13293	-0-		-687	-0-		950	1	12310	2	Y	30	24	1	11	8	39
									33	9									
10	15121	X	15121	-0-		-0-	-0-		1059	1	14033	2	Y	26	21	1	5	8	39
									29	9									
11	15150	X	14341	-0-		-809	-0-		954	1	13361	2	Y	24	39	1	1	8	23
									26	9									
12	15655	X	14058	-0-		-1597	-0-		1021	1	12996	2	Y	37	19	1	12	8	29
									41	9									
01	15655	X	13814	-0-		-1841	-0-		1008	1	12775	2	Y	28	36	1	3	8	18
									31	9									
02	13664	X	13100	-0-		-564	-0-		1418	1	11658	2	Y	22	18	1	1	8	21
									24	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

MO	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
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-						Y	1	1	1			1
10	150	N	150	-0-		-0-	-0-		10	1	139	2	Y	1					2
									1	9									
11	79	N	79	-0-		-0-	-0-		5	1	73	2	Y	1	2	1			1
									1	9									
12	6	N	6	-0-		-0-	-0-		5	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	93	N	90	-0-		-3	-0-		6	1	81	2	Y	3	2	1			2
									3	9									
02	84	N	-0-	-0-		-84	-0-						Y	-0-	2	1			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

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
09	5730	X	4796	-0-	-934	-0-		344	1	4452	2	Y	-0-	1	1			2
10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-		450	1	5961	2	Y	-0-	1	1			1
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-		436	1	6106	2	Y	-0-					1
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-		441	1	5621	2	Y	-0-					1
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-		490	1	6214	2	Y	-0-					1
*02	6104	X	5959	-0-	-145	-0-		646	1	5313	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

09	1620	N	1177	-0-	-443	-0-		84	1	1091	2	Y	2	7	1			8
								2	9									
10	1767	N	1559	-0-	-208	-0-		109	1	1444	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
11	1680	N	1318	-0-	-362	-0-		88	1	1226	2	Y	4	8	1			4
								4	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		89	1	1129	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
01	1550	N	1101	-0-	-449	-0-		80	1	1017	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
02	1232	N	921	-0-	-311	-0-		99	1	818	2	Y	4	3	1			4
								4	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

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-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

09	6180	X	6088	-0-	-92	-0-		6079	2	9	9	Y	8					35
10	7471	X	5698	-0-	-1773	-0-		5688	2	10	9	Y	9	25	1			19
11	7230	X	6384	-0-	-846	-0-		6374	2	10	9	Y	9					28
12	7471	X	6375	-0-	-1096	-0-		6361	2	14	9	Y	13	1	8			40
01	6479	X	5550	-0-	-929	-0-		389	1	5149	2	Y	11	25	1			26
								12	9									
02	5964	X	5959	-0-	-5	-0-		488	1	5457	2	Y	13					39
								14	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

09	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-		131	1	1700	2	Y	-0-	1	1			2
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		131	1	1734	2	Y	-0-	1	1			1
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		120	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		143	1	1817	2	Y	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-		148	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-		24	1	200	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

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
09	7050	X	3432	-0-	-3618	-0-	3424	2	8	9	Y	7					33
10	7285	X	2893	-0-	-4392	-0-	2884	2	9	9	Y	8	23	1			18
11	7050	X	2495	-0-	-4555	-0-	2483	2	12	9	Y	11					29
12	4588	X	2638	-0-	-1950	-0-	2620	2	18	9	Y	16	1	8			44
01	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	172	1	2270	2	Y	11	27	1			28
							12	9									
02	3192	X	2265	-0-	-927	-0-	185	1	2063	2	Y	15					43
							17	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

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
09	2490	X	1579	-0-	-911	-0-	1576	2	3	9	Y	3					16
10	2511	X	1568	-0-	-943	-0-	1565	2	3	9	Y	3	11	1			8
11	2310	X	1539	-0-	-771	-0-	1533	2	6	9	Y	5					13
12	2232	X	1514	-0-	-718	-0-	1507	2	7	9	Y	6					19
01	1860	X	1545	-0-	-315	-0-	108	1	1431	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	X	1415	-0-	-69	-0-	116	1	1292	2	Y	6					18
							7	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

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
09	6540	X	6303	-0-	-237	-0-	6289	2	14	9	Y	13					57
10	6386	X	6044	-0-	-342	-0-	6029	2	15	9	Y	14	40	1			31
11	6270	X	5393	-0-	-877	-0-	5375	2	18	9	Y	16					47
12	6510	X	5659	-0-	-851	-0-	5636	2	23	9	Y	21	1	8			67
01	6510	X	6146	-0-	-364	-0-	430	1	5696	2	Y	18	42	1			43
							20	9									
02	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	427	1	4768	2	Y	22					65
							24	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

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
09	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	119	1	1539	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	115	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	123	1	1563	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	118	1	1497	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	171	1	1407	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

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
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-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 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
09	4890	X	4390	-0-	-500	-0-	4384	2	6	9	Y	5					49
10	4929	X	3796	-0-	-1133	-0-	3789	2	7	9	Y	6	35	1			20
11	4380	X	3978	-0-	-402	-0-	3971	2	7	9	Y	6					26
12	4526	X	3718	-0-	-808	-0-	3707	2	11	9	Y	10	1	8			35
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	336	1	4441	2	Y	7	22	1			20
							8	9									
02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4234	2	Y	8					28
							9	9									

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 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
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	991	2	1	9	Y	1					6
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-	939	2	1	9	Y	1	4	1			3
11	990	N	915	-0-	-75	-0-	914	2	1	9	Y	1					4
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	964	2	1	9	Y	1					5
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	951	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	76	1	849	2	Y	2					5
							2	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 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
09	6780	X	6432	-0-	-348	-0-	6429	2	3	9	Y	3					15
10	6665	X	5566	-0-	-1099	-0-	5562	2	4	9	Y	4	11	1			8
11	6600	X	4991	-0-	-1609	-0-	4987	2	4	9	Y	4					12
12	6820	X	5635	-0-	-1185	-0-	5627	2	8	9	Y	7	1	8			18
01	6820	X	5716	-0-	-1104	-0-	401	1	5311	2	Y	4	11	1			11
							4	9									
02	5992	X	4192	-0-	-1800	-0-	344	1	3841	2	Y	6					17
							7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	7300	-0-	-140	-0-	7271	2	29	9	Y	26	1	8			42
10	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8928	2	33	9	Y	30	31	1			41
11	8970	X	5706	-0-	-3264	-0-	5670	2	36	9	Y	33	40	1			34
12	9269	X	7847	-0-	-1422	-0-	7790	2	57	9	Y	52	36	1	2	8	48
01	9269	X	7769	-0-	-1500	-0-	515	1	7199	2	Y	50	45	1	1	8	52
							55	9									
02	8092	X	7119	-0-	-973	-0-	258	1	6820	2	Y	37	41	1			48
							41	9									

MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	70	2	10	9	Y	9					9
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	522	2	41	9	Y	37					46
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	507	2	39	9	Y	35					81
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	53	1	361	2	Y	24	91	1			14
							26	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	Y	23					37
							25	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	80	1	475	2	Y	19					56
							21	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

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
09	9810	X	7365	-0-	-2445	-0-	7287	2	78	9	Y	71	95	1	1	8	39
10	10137	X	6550	-0-	-3587	-0-	6469	2	81	9	Y	74	61	1	1	8	51
11	9810	X	6820	-0-	-2990	-0-	6742	2	78	9	Y	71	92	1			30
12	9486	X	8202	-0-	-1284	-0-	8108	2	94	9	Y	85	62	1	1	8	52
01	8215	X	6069	-0-	-2146	-0-	5985	2	84	9	Y	76	91	1	1	8	36
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	617	1	8656	2	Y	79	60	1			55
							87	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

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
09	6240	X	5173	-0-	-1067	-0-	5045	2	128	9	Y	116	158	1	1	8	65
10	6448	X	5406	-0-	-1042	-0-	5268	2	138	9	Y	125	102	1	1	8	87
11	6240	X	5101	-0-	-1139	-0-	4980	2	121	9	Y	110	150	1			47
12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6273	2	154	9	Y	140	99	1	1	8	87
01	6045	X	5613	-0-	-432	-0-	5470	2	143	9	Y	130	154	1	1	8	62
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	377	1	5286	2	Y	131	102	1			91
							144	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

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
09	7380	X	5576	-0-	-1804	-0-	5457	2	119	9	Y	108	151	1			61
10	7626	X	6155	-0-	-1471	-0-	6021	2	134	9	Y	122	97	1	1	8	85
11	7380	X	6569	-0-	-811	-0-	6437	2	132	9	Y	120	154	1			51
12	7254	X	6618	-0-	-636	-0-	6469	2	149	9	Y	135	101	1	1	8	84
01	6634	X	6002	-0-	-632	-0-	5862	2	140	9	Y	127	149	1	1	8	61
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	414	1	5810	2	Y	130	100	1			91
							143	9									

GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

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
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4326	2	8	9	Y	7	1	8			15
10	3317	X	2210	-0-	-1107	-0-	2204	2	6	9	Y	5	11	1			9
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6900	2	10	9	Y	9	8	1			10
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8143	2	14	9	Y	13	11	1	1	8	11
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	593	1	8295	2	Y	13	10	1	1	8	13
							14	9									
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	253	1	6693	2	Y	10	10	1			13
							11	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

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
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	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-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

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
09	1110	N	956	-0-	-154	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	922	-0-	-225	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	106	1	1181	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 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
09	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15114	2	86	9	Y	78	95	1	11	8	144
10	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16342	2	100	9	Y	91	79	1	5	8	151
11	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13639	2	87	9	Y	79	152	1	1	8	77
12	13702	X	13498	-0-	-204	-0-	13386	2	112	9	Y	102	64	1	12	8	103
01	14939	X	14939	-0-	-0-	-0-	14831	2	108	9	Y	98	131	1	3	8	67
02	12376	X	11288	-0-	-1088	-0-	11211	2	77	9	Y	70	67	1	1	8	69

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	1	1			2
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-	1	1			1
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					1
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					1
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9900	X	9526	-0-	-374	-0-	9440	2	86	9	Y	78	87	1	2	8	43
10	10230	X	8249	-0-	-1981	-0-	8158	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	57
11	9900	X	8502	-0-	-1398	-0-	8416	2	86	9	Y	78	102	1			33
12	9858	X	9243	-0-	-615	-0-	9138	2	105	9	Y	95	68	1	2	8	58
01	9858	X	8600	-0-	-1258	-0-	8504	2	96	9	Y	87	103	1	1	8	41
02	8904	X	8209	-0-	-695	-0-	539	1	7573	2	Y	88	68	1			61
							97	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 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
09	7290	X	6539	-0-	-751	-0-	6499	2	40	9	Y	36	40	1	1	8	20
10	7533	X	6810	-0-	-723	-0-	6768	2	42	9	Y	38	31	1	1	8	26
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7105	2	42	9	Y	38	48	1			16
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7740	2	46	9	Y	42	31	1	1	8	26
01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6987	2	44	9	Y	40	46	1	1	8	19
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	462	1	6486	2	Y	40	31	1			28
							44	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	Y	10	10	1			18
							11	9									
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	211	1	2798	2	Y	9	10	1			17
							10	9									
11	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	143	1	2005	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	199	1	2537	2	Y	11	7	1			13
							12	9									
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	219	1	2780	2	Y	10	16	1			7
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	288	1	2372	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3189	-0-	-681	-0-	3179	2	10	9	Y	9					26
10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3988	2	13	9	Y	12	19	1			19
11	3810	X	3731	-0-	-79	-0-	3714	2	17	9	Y	15	18	1			16
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	Y	21	17	1	1	8	19
01	3999	X	3961	-0-	-38	-0-	263	1	3675	2	Y	21	18	1	1	8	21
							23	9									
02	3612	X	3425	-0-	-187	-0-	124	1	3283	2	Y	16	17	1			20
							18	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	3521	-0-	-979	-0-	3511	2	10	9	Y	9					15
10	4650	X	3121	-0-	-1529	-0-	3110	2	11	9	Y	10	11	1			14
11	3960	X	2869	-0-	-1091	-0-	2857	2	12	9	Y	11					25
12	3968	X	2980	-0-	-988	-0-	2965	2	15	9	Y	14					39
01	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	226	1	2996	2	Y	11	24	1			26
							12	9									
02	3276	X	3106	-0-	-170	-0-	254	1	2835	2	Y	15					41
							17	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 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
09	13020	X	10812	-0-	-2208	-0-	769	1	9967	2	Y	69	2	1	11	8	61
							76	9									
10	13454	X	11171	-0-	-2283	-0-	779	1	10317	2	Y	68	33	1	5	8	91
							75	9									
11	13020	X	12665	-0-	-355	-0-	838	1	11739	2	Y	80	93	1	1	8	77
							88	9									
12	13392	X	12699	-0-	-693	-0-	917	1	11672	2	Y	100	64	1	12	8	101
							110	9									
01	13392	X	11519	-0-	-1873	-0-	835	1	10581	2	Y	94	128	1	3	8	64
							103	9									
02	11816	X	10736	-0-	-1080	-0-	1155	1	9497	2	Y	76	64	1	1	8	75
							84	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 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
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					1
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 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
09	6780	X	6774	-0-	-6	-0-	6716	2	58	9	Y	53	1	8			142
10	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7689	2	73	9	Y	66	105	1			103
11	7320	X	5148	-0-	-2172	-0-	5062	2	86	9	Y	78	99	1			82
12	7564	X	6550	-0-	-1014	-0-	6430	2	120	9	Y	109	86	1	2	8	103
01	7564	X	7388	-0-	-176	-0-	485	1	6782	2	Y	110	97	1	1	8	115
							121	9									
02	6832	X	6595	-0-	-237	-0-	237	1	6267	2	Y	83	90	1			108
							91	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 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
09	2220	X	1867	-0-	-353	-0-	1865	2	2	9	Y	2					8
10	2294	X	1797	-0-	-497	-0-	1796	2	1	9	Y	1	5	1			4
11	2130	X	1811	-0-	-319	-0-	1809	2	2	9	Y	2					6
12	2170	X	1823	-0-	-347	-0-	1820	2	3	9	Y	3					9
01	1953	X	1887	-0-	-66	-0-	132	1	1752	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	146	1	1626	2	Y	3					9
							3	9									

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 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
09	8430	X	7501	-0-	-929	-0-	535	1	6936	2	Y	27	30	1			52
							30	9									
10	8711	X	8258	-0-	-453	-0-	577	1	7650	2	Y	28	28	1			52
							31	9									
11	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	551	1	7714	2	Y	33	53	1			32
							36	9									
12	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	623	1	7937	2	Y	34	26	1			40
							37	9									
01	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	624	1	7910	2	Y	35	50	1			25
							39	9									
02	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	839	1	6898	2	Y	28	25	1			28
							31	9									

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 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
09	1350	N	951	-0-	-399	-0-	947	2	4	9	Y	4					13
10	930	N	927	-0-	-3	-0-	923	2	4	9	Y	4	9	1	1	8	7
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	900	2	6	9	Y	5					12
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	832	2	6	9	Y	5					17
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	65	1	857	2	Y	3	10	1			10
							3	9									
02	840	N	676	-0-	-164	-0-	55	1	618	2	Y	3					13
							3	9									

GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 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
09	19050	X	14862	-0-	-4188	-0-	1065	1	13794	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
10	19685	X	15008	-0-	-4677	-0-	1053	1	13951	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	17010	X	12891	-0-	-4119	-0-	859	1	12028	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
12	15810	X	12529	-0-	-3281	-0-	912	1	11613	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	15407	X	12195	-0-	-3212	-0-	891	1	11300	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	13860	X	11956	-0-	-1904	-0-	1296	1	10657	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 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
09	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1705	2	34	9	Y	31	44	1			17
10	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1535	2	35	9	Y	32	27	1			22
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1794	2	33	9	Y	30	39	1			13
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	Y	38	27	1			24
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1707	2	40	9	Y	36	43	1			17
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	112	1	1570	2	Y	36	28	1			25
							40	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4140	X	3070	-0-	-1070	-0-	220	1	2850	2	Y	-0-	1	1			2
10	4278	X	3863	-0-	-415	-0-	271	1	3592	2	Y	-0-	1	1			1
11	3990	X	3594	-0-	-396	-0-	240	1	3354	2	Y	-0-					1
12	3875	X	3581	-0-	-294	-0-	261	1	3320	2	Y	-0-					1
01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	251	1	3185	2	Y	-0-					1
*02	3500	X	3267	-0-	-233	-0-	354	1	2913	2	Y	-0-					1

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	Y	-0-	1	1			1
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	53	1	698	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	900	N	317	-0-	-583	-0-	21	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	51	1	644	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	57	1	470	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

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
09	1860	N	1592	-0-	-268	-0-	1579	2	13	9	Y	12					33
10	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1798	2	17	9	Y	15	24	1			24
11	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1755	2	21	9	Y	19	23	1			20
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	21	1	1	8	24
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	129	1	1801	2	Y	27	23	1	1	8	27
							30	9									
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	Y	19	21	1			25
							21	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

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
09	3000	X	2706	-0-	-294	-0-	2704	2	2	9	Y	2					8
10	3100	X	2652	-0-	-448	-0-	2651	2	1	9	Y	1	5	1			4
11	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2623	2	2	9	Y	2					6
12	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2730	2	3	9	Y	3					9
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	203	1	2691	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	219	1	2441	2	Y	3					9
							3	9									

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

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
09	3000	N	3130	-0-	130	130	3104	2	26	9	Y	24	6	8			55
10	3100	N	9650	-0-	6550	6680	9586	2	64	9	Y	58	26	8			87
11	3000	N	6259	-0-	3259	9939	6227	2	32	9	Y	29	20	8			96
12	15297	X	5358	-0-	-9939	-0-	680	1	4646	2	Y	29	88	1	23	8	14
							32	9									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	665	1	4017	2	Y	19	13	8			20
							21	9									
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	545	1	3246	2	Y	13	9	8			24
							14	9									

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11505 - 11663

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

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
09	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	102	1	1566	2	Y	58	61	0			16
							64	9									
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	64	64	0			16
							70	9									
11	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	101	1	1566	2	Y	63	63	0			16
							69	9									
12	1798	N	1746	-0-	-52	-0-	108	1	1562	2	Y	69	66	0			19
							76	9									
01	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	103	1	1449	2	Y	69	19	0	39	1	30
							76	9									
02	1624	N	1593	-0-	-31	-0-	96	1	1425	2	Y	65	63	0			32
							72	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 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
09	9360	X	7256	-0-	-2104	-0-	7254	2	2	9	N	2					64
10	8773	X	5801	-0-	-2972	-0-	5801	2			N	-0-					64
11	8850	X	8769	-0-	-81	-0-	8763	2	6	9	N	5					69
12	9145	X	8439	-0-	-706	-0-	8439	2			N	-0-					69
01	8897	X	4268	-0-	-4629	-0-	4267	2	1	9	N	1					70
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT					70

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4181	-0-	-529	-0-	4181	2			Y	-0-					44
10	4867	X	3344	-0-	-1523	-0-	3344	2			Y	-0-					44
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					44
12	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			Y	-0-					44
01	4867	X	2480	-0-	-2387	-0-	2459	2	21	9	Y	19					63
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT					63

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 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
09	2820	X	2033	-0-	-787	-0-	2021	2	12	9	Y	11					59
10	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	1848	2	28	9	Y	25					84
11	2550	X	1749	-0-	-801	-0-	1724	2	25	9	Y	23					107
12	2418	X	1780	-0-	-638	-0-	1715	2	65	9	Y	59	112	1			54
01	2108	X	1629	-0-	-479	-0-	1629	2			Y	-0-					54
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					54

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 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
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					76
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					76
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					76
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					76
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	360	2	48	9	N	44					120
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					88
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					88
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					88
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-					88
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					88
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 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
09	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	2870	2			Y	-0-					67
10	3472	X	2295	-0-	-1177	-0-	2295	2			Y	-0-					67
11	3510	X	3467	-0-	-43	-0-	3467	2			Y	-0-					67
12	3627	X	3338	-0-	-289	-0-	3338	2			Y	-0-					67
01	3503	X	1688	-0-	-1815	-0-	1688	2			Y	-0-					67
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					Y	NO RPT					67

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 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
09	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					72
10	6479	X	5801	-0-	-678	-0-	5801	2			N	-0-					72
11	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	2			N	-0-					72
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					72
01	6479	X	4267	-0-	-2212	-0-	4267	2			N	-0-					72
02	5852	X	NO RPT	-0-	-5852	-0-					N	NO RPT					72

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 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
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					48
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					48
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					48
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					48
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 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
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	Y	10					70
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	924	2	28	9	Y	25					95
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	862	2	25	9	Y	23					118
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-	64	1			54
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					54
02	952	X	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					54

PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 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
09	4140	X	459	-0-	-3681	-0-	459	3			N	-0-					62
10	4154	X	756	-0-	-3398	-0-	756	3			N	-0-					62
11	4020	X	1345	-0-	-2675	-0-	1345	3			N	-0-					62
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					62
01	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					62
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					62

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 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
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					94
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					94
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					94
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					94
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					94

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 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
09	5250	X	3573	-0-	-1677	-0-	3573	3			N	-0-					140
10	5425	X	1313	-0-	-4112	-0-	1313	3			N	-0-					140
11	6060	X	565	-0-	-5495	-0-	565	3			N	-0-					140
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					140
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					140
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					N	NO RPT					140

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 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
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-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	-0-	-126	-0-	1 14	1 9	39	2	Y	13					165
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5 36	1 9	206	2	Y	33					198
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	2 62	1 9	51	2	Y	56	164	1			90
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					90
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					90
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1 55	1 9	56	2	Y	50					140

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 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
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-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 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
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	15	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 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
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	20	1	757	2	Y	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	2005	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1142	2	Y	-0-					-0-

SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 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
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	14	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	13	1	510	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	15	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	85	1	1010	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	79	1	921	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 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
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-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 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
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	32	1	1207	2	Y	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	33	1	1178	2	Y	-0-					-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	220	1	2618	2	Y	65	27	1	1	8	37
							72	9									
*02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	196	1	2270	2	Y	75	50	1	1	8	61
							83	9									

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 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
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	136	2	2	9	N	2					189
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					189
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					189
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					189
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-					189
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					189

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					20
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					20
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					20
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					20
*01	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			Y	-0-					20
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					20

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	43	-0-	-437	-0-	43	2			Y	-0-					28
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	2			Y	-0-					28
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					28
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					28
*01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					28
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	65	2			Y	-0-					28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

09	1170	X	654	-0-	-516	-0-	654	2			Y	-0-					49
10	1209	X	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			Y	-0-					49
11	1170	X	615	-0-	-555	-0-	615	2			Y	-0-					49
12	1085	X	620	-0-	-465	-0-	618	2	2	9	Y	2					51
*01	1085	X	621	-0-	-464	-0-	621	2			Y	-0-					51
02	588	N	386	-0-	-202	-0-	386	2			Y	-0-					51

HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

09	1470	N	932	-0-	-538	-0-	921	2	11	9	N	10					181
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-	159	1			22
11	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1156	2	22	9	N	20					42
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1126	2	25	9	N	23					65
*01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1483	2	24	9	N	22					87
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					109

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	48	1	1835	2	Y	-0-					-0-
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	51	1	1938	2	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	55	1	1992	2	Y	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	173	1	1436	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1563	-0-	-341	-0-	167	1	1395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 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
09	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	52	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	54	1	2056	2	Y	-0-					-0-
11	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	54	1	1948	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2053	-0-	-55	-0-	54	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1720	-0-	-388	-0-	185	1	1535	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1536	-0-	-340	-0-	164	1	1372	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 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
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-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 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
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	548	-0-	-754	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	28	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	39	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	105	1	875	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 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
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-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	26	1	997	2	Y	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	28	1	1070	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	26	1	935	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	27	1	1007	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	108	1	894	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	93	1	772	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	737	2	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	21	1	759	2	Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	23	1	855	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	72	1	598	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	69	1	574	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	41	1	1587	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	40	1	1534	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	36	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	33	1	1231	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	116	1	962	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	963	-0-	-297	-0-	103	1	860	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	286	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	29	1	245	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	32	1	1225	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	33	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	34	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	32	1	1178	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	111	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1176	N	875	-0-	-301	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 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
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	32	1	1241	2	Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	Y	-0-					-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	34	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	846	-0-	-358	-0-	91	1	755	2	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 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
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-

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 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
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	290	X	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	252	X	152	-0-	-100	-0-	16	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 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
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	45	-0-	-1102	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	76	-0-	-884	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	60	-0-	-157	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 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
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	22	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	27	1	1003	2	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	668	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	472	-0-	-256	-0-	51	1	421	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 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
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	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-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 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
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-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 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
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	38	1	1463	2	Y	-0-					-0-
10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	39	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	35	1	1250	2	Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	41	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	131	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	134	1	1122	2	Y	-0-					-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 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
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-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	105	7	1	63	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 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
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	27	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	26	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	24	1	910	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	864	-0-	-190	-0-	93	1	770	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	844	-0-	-80	-0-	90	1	754	2	Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 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
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	11	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	12	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	327	-0-	-107	-0-	35	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		48	-0-	48	48	5	1	43	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

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-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

09	T. A.		55	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	45	2	Y	8	10	1			5
10	T. A.		53	-0-	53	53	1 12	1 9	40	2	Y	11	7	1			9
11	T. A.		51	-0-	51	104	1 11	1 9	39	2	Y	10	9	1			10
12	T. A.		46	-0-	46	150	1 13	1 9	32	2	Y	12	12	1			10
01	200	X	50	-0-	-150	-0-	3 22	1 9	25	2	Y	20	9	1	20	8	1
02	44	X	44	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	38	2	Y	1	1	1			1

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

09	14B2 EXT		2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	17	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	17	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	14	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	17	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	108	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	80	1	922	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 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
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	30	1	1153	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	32	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	32	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	32	1	1173	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	123	1	1021	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1120	N	1071	-0-	-49	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	43	1	1669	2	Y	-0-					-0-
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	48	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	52	1	1885	2	Y	-0-					-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	53	1	1986	2	Y	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	211	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	201	1	1677	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 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
09	T. A.		44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		577	-0-	577	577	15	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	577					Y	-0-					-0-
12	T. A.		453	-0-	453	1030	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	1432	X	402	-0-	-1030	-0-	43	1	353	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	27	1	1058	2	Y	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	27	1	1030	2	Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	27	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	97	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	805	-0-	-63	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 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
09	401	X	401	-0-	-0-	-0-	10	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	403	X	308	-0-	-95	-0-	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	224	-0-	-106	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	279	-0-	-124	-0-	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	330	-0-	-73	-0-	35	1	291	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	41	1	345	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-			-0-
01	44	X	17	-0-	-27	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	1697	2			Y	-0-			-0-
11	1620	N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
12	1705	N	1498	-0-	-207	-0-	1498	2			Y	-0-			-0-
01	1705	N	950	-0-	-755	-0-	102	1	848	2	Y	-0-			-0-
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	135	1	1124	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 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
09	0	X	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	437	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 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
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	42	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	32	1	1213	2	Y	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	31	1	1190	2	Y	-0-					-0-
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	29	1	1073	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	832	-0-	-315	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	735	-0-	-357	-0-	79	1	656	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	480	-0-	-326	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	462	-0-	-348	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 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
09	T. A.			72	-0-	72	220	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.			72	-0-	72	292	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	292					Y	-0-					-0-
12	T. A.			25	-0-	25	317	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01		351	X	34	-0-	-317	-0-	2	1	19	2	Y	12	5	1			7
								13	9									
*02		21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	2	6	1			3
								2	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1061	2	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	31	1	1166	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1316	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	27	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	30	1	1083	2	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	103	1	858	2	Y	39	16	1	1	8	22
							43	9									
*02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	104	1	867	2	Y	46	30	1	1	8	37
							51	9									

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	17	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	17	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	18	1	664	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	527	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
*02	588	N	552	-0-	-36	-0-	55	1	460	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 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
09	50	X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	30	X	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	114	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	23	1	888	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	24	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	23	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	858	-0-	758	758	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		649	-0-	649	1407	66	1	550	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
*02	T. A.		679	-0-	679	2086	69	1	573	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 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
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-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 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
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-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 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
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	186	-0-	-84	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1075	2	Y	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	31	1	1175	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	29	1	1064	2	Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

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-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	21	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	78	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	66	1	548	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	24	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	147	1	1753	2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	78	1	909	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		3	-0-	3	12	3	2			Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	13	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

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-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

09	T. A.		1107	-0-	1107	2187	27	1	1048	2	Y	29	30	1			18
							32	9									
10	T. A.		1190	-0-	1190	3377	30	1	1132	2	Y	25	22	1			21
							28	9									
11	T. A.		1119	-0-	1119	4496	29	1	1065	2	Y	23	20	1			24
							25	9									
12	5639	X	1143	-0-	-4496	-0-	29	1	1083	2	Y	28	29	1			23
							31	9									
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	170	1	2023	2	Y	24	10	1	20	8	17
							26	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	Y	7	6	1			18
							8	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	27	1	1040	2	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	236	1	1955	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	125	1	1040	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	28	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	29	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	972	-0-	-168	-0-	26	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	2	Y	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	169	1	2019	2	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	175	1	2030	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	844	-0-	-24	-0-	22	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	22	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	651	-0-	-186	-0-	70	1	580	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	64	1	536	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 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
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 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
09	T. A.		718	-0-	718	1497	18	1	700	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		691	-0-	691	2188	18	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		593	-0-	593	2781	16	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	3330	X	549	-0-	-2781	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	963	X	963	-0-	-0-	-0-	74	1	889	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	18	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	122	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1177	2	Y	-0-					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 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
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	24	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	26	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	26	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	25	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	69	1	576	2	Y	94	39	1	2	8	53
							103	9									
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	84	1	702	2	Y	110	73	1	1	8	89
							121	9									

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	24	1			33
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	46	1			56

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 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
09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	43	1	1660	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	39	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1216	-0-	-704	-0-	33	1	1183	2	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	39	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	211	1	2513	2	Y	59	25	1	1	8	33
							65	9									
*02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	163	1	1889	2	Y	69	45	1	1	8	56
							76	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 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
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	28	1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	26	1	954	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	26	1	982	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	844	-0-	-241	-0-	91	1	752	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	924	N	805	-0-	-119	-0-	86	1	719	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	37	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	39	1	1401	2	Y	-0-					-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	1435	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1110	-0-	-234	-0-	119	1	991	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	21	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	23	1	874	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	574	-0-	-70	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-

RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	33	1	1280	2	Y	-0-					-0-
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	937	-0-	-334	-0-	101	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	790	-0-	-386	-0-	85	1	705	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	8	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	9	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	8	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	43	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	38	1	1380	2	Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	35	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	131	1	1090	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1071	-0-	-245	-0-	115	1	956	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 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
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1095	-0-	-610	-0-	28	1	1067	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	28	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	94	1	782	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	980	N	811	-0-	-169	-0-	86	1	713	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	18	1	709	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	793	-0-	-199	-0-	20	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	775	-0-	-95	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	18	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	116	1	1381	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	98	1	1138	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	3	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	Y	78	33	1	1	8	44
							86	9									
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	354	2	Y	91	60	1	1	8	74
							100	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 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
09	T. A.		441	-0-	441	1021	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		382	-0-	382	1403	10	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		909	-0-	909	2312	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	3273	X	961	-0-	-2312	-0-	25	1	936	2	Y	-0-					-0-
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	83	1	687	2	Y	52	13	1	22	8	17
							57	9									
*02	840	N	730	-0-	-110	-0-	73	1	609	2	Y	44	23	1	10	8	28
							48	9									

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	37	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	39	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	35	1	1312	2	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	923	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1260	N	1050	-0-	-210	-0-	111	1	924	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	28	1	1091	2	Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	30	1	1140	2	Y	-0-					-0-
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	231	1	1913	2	Y	14	4	1	4	8	6
							15	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1193	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	19	1	698	2	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	137	1	1631	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	128	1	1479	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 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
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	32	1	1228	2	Y	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	33	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	34	1	1246	2	Y	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	191	1	2278	2	Y	17	5	1	6	8	6
							19	9									
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	155	1	1801	2	Y	14	8	1	3	8	9
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	31	1	1188	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	29	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	160	1	1857	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		54	-0-	54	54	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
12	57	X	3	-0-	-54	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		140	-0-	140	140	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 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
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	11	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	38	1	319	2	Y	20	8	1	1	8	11
							22	9									
*02	364	N	340	-0-	-24	-0-	34	1	280	2	Y	24	15	1	1	8	19
							26	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 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
09	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
02	T. A.		21	-0-	21	47	1	1	9	2	Y	10	3	1			7
							11	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 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
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	28	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	27	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	29	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	170	1	2029	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	155	1	1792	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 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
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	36	1	1370	2	Y	-0-					-0-
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1427	2	Y	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	33	1	1193	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	34	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	120	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	114	1	955	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 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
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	22	1	865	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	33	1	1248	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	811	-0-	-269	-0-	22	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	924	-0-	-99	-0-	99	1	824	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 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
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	23	1	890	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26	1	964	2	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	73	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	654	-0-	-214	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 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
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	26	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	27	1	979	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	27	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	954	-0-	-69	-0-	103	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 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
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	13	1	499	2	Y	226	238	1			142
							249	9									
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	Y	204	175	1	73	7	98
							224	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	Y	183	161	1			120
							201	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	Y	222	234	1			108
							244	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	461	2	Y	72	130	1	23	8	27
							79	9									
*02	644	N	573	-0-	-71	-0-	55	1	456	2	Y	56	37	1	1	8	45
							62	9									

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	695	-0-	-80	-0-	18	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	85	1	702	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	57	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	23	1	876	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	978	-0-	-14	-0-	25	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	25	1	902	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	907	-0-	-85	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	92	1	763	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	19	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	548	-0-	-142	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	601	-0-	-174	-0-	16	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	418	-0-	-326	-0-	45	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	59	1	493	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

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
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-

SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

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
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	9	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	9	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	12	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	387	-0-	-326	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	335	-0-	-565	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	230	-0-	-142	-0-	23	1	195	2	Y	11	4	1	2	8	5
							12	9									
*02	308	N	215	-0-	-93	-0-	22	1	180	2	Y	12	7	1	1	8	9
							13	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

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
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-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	26	1	1006	2	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	25	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	736	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	74	1	616	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 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
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	29	1	1094	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	24	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	973	-0-	-112	-0-	105	1	868	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	31	1	1130	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	28	1	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	871	-0-	-307	-0-	94	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	113	1	946	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

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-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	45	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	47	1	1796	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1671	-0-	-159	-0-	45	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1891	X	1430	-0-	-461	-0-	37	1	1393	2	Y	-0-					-0-
01	1860	X	989	-0-	-871	-0-	102	1	851	2	Y	33	8	1	15	8	10
							36	9									
*02	1568	N	928	-0-	-640	-0-	96	1	801	2	Y	28	14	1	7	8	17
							31	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

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
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	194	-0-	-116	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	Y	27	5	1	16	8	6
							30	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	18	7	1	8	8	9
							20	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

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
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	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-

ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	12	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	13	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	409	-0-	-161	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

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
09	300	N	318	-0-	18	18	8	1	310	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		232	-0-	232	250	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		452	-0-	452	702	12	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	1276	X	574	-0-	-702	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	127	-0-	-293	-0-	13	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		90	-0-	90	90	10	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1159	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	657	-0-	-428	-0-	17	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	378	-0-	-642	-0-	10	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	355	-0-	-389	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	19	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	427	-0-	-193	-0-	11	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	166	-0-	-614	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	Y	6	3	1	1	8	5
							7	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	18	1	687	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	15	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	14	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	108	1	1250	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	21	1	801	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	864	-0-	-97	-0-	22	1	842	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	406	-0-	-224	-0-	11	1	395	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	63	1	750	2	Y	5	2	1	1	8	2
							6	9									
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	558	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

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
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	30	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	31	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	32	1	1151	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	32	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	207	1	2471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	181	1	2097	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 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
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	20	1	722	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	750	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	62	1	511	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
*02	700	N	547	-0-	-153	-0-	58	1	481	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		251	-0-	251	251	6	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		297	-0-	297	548	8	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	825	X	277	-0-	-548	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	Y	51	20	1	3	8	28
							56	9									
*02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	Y	57	38	1	1	8	46
							63	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	30	-0-	-187	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 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
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	20	1	777	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	826	-0-	-197	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	20	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	746	-0-	-91	-0-	20	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	562	-0-	-275	-0-	57	1	472	2	Y	30	12	1	1	8	17
							33	9									
*02	700	N	359	-0-	-341	-0-	34	1	288	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 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
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	28	19	1			22
							31	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	18	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28	-0-	19	1	728	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	19	1	672	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	19	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	661	-0-	-83	-0-	68	1	567	2	Y	24	10	1	1	8	13
							26	9									
*02	644	N	554	-0-	-90	-0-	56	1	467	2	Y	28	19	1			22
							31	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 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
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	16	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1269	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
*02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	97	1	1126	2	Y	25	15	1	2	8	19
							28	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	19	1	729	2	Y	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	27	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	25	1	914	2	Y	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	173	1	2067	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	146	1	1693	2	Y	25	15	1	2	8	19
							28	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	22	8	1	3	8	11
							24	9									
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		51	-0-	51	51	3	1	31	2	Y	15	5	1	2	8	8
							17	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	8	8	1	1	8	7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	23	8	1	4	8	11
							25	9									
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	24	15	1	2	8	18
							26	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	135	-0-	-144	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	Y	21	8	1	2	8	11
							23	9									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	6	2	1	1	8	3
							7	9									
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-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-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	616	-0-	-35	-0-	16	1	600	2	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	2	Y	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	981	2	Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	27	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	25	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	142	1	1697	2	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	125	1	1448	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		7	-0-	7	16	7	2			Y	-0-					-0-
12	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 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
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	23	1	898	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	23	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	792	-0-	-108	-0-	21	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	74	1	614	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	53	1	446	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		602	-0-	602	1201	15	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		344	-0-	344	1545	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		331	-0-	331	1876	9	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	2261	X	385	-0-	-1876	-0-	10	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	292	X	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	21	1	805	2	Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	21	1	808	2	Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	61	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	543	-0-	-185	-0-	58	1	485	2	Y	-0-					-0-

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 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
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	13	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	276	-0-	-144	-0-	7	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	433	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 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
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	467	X	467	-0-	-0-	-0-	12	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	66	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	271	-0-	-177	-0-	29	1	242	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	38	-0-	-326	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	30	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	834	-0-	-96	-0-	22	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	409	-0-	-428	-0-	11	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	448	-0-	-389	-0-	48	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	395	-0-	-361	-0-	42	1	353	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 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
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					-0-
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	30	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	30	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1126	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	104	1	867	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	25	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	27	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	28	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	89	1	739	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 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
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-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 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
09	300	N	1174	-0-	874	874	30	1	1144	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		949	-0-	949	1823	24	1	925	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		712	-0-	712	2535	19	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	856	-0-	-2535	-0-	22	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	97	1	1155	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1355	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 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
09	T. A.		1072	-0-	1072	2172	27	1	1045	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1105	-0-	1105	3277	28	1	1077	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1064	-0-	1064	4341	29	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	5442	X	1101	-0-	-4341	-0-	29	1	1072	2	Y	-0-					-0-
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	148	1	1711	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 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
09	T. A.		680	-0-	680	1459	17	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		753	-0-	753	2212	19	1	734	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		774	-0-	774	2986	21	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	3750	X	764	-0-	-2986	-0-	20	1	744	2	Y	-0-					-0-
01	665	X	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	90	1	753	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	33	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	35	1	1322	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	789	-0-	-531	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	729	-0-	-635	-0-	19	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	235	-0-	-493	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	29	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	31	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	28	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	534	-0-	-241	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	304	-0-	-471	-0-	33	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	212	-0-	-488	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 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
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	30	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	33	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	33	1	1212	2	Y	-0-					-0-
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	228	1	2725	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4363	-0-	1563	1563	346	1	4017	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	903	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	25	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	666	-0-	-295	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	375	-0-	-493	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 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
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	31	1	1184	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1195	-0-	-293	-0-	31	1	1164	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1231	-0-	-209	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	2	Y	-0-					-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	137	1	1135	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	968	-0-	-180	-0-	104	1	864	2	Y	-0-					-0-

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	555	-0-	-65	-0-	59	1	493	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 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
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	35	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	37	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	38	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	38	1	1413	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1096	-0-	-248	-0-	117	1	979	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	26	1	1002	2	Y	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	28	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	95	1	789	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	764	-0-	-216	-0-	82	1	682	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 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
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	34	X	17	-0-	-17	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		17	-0-	17	22	17	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	40	X	18	-0-	-22	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 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
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 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
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	630	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	19	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	585	-0-	-165	-0-	16	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	15	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	61	1	505	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	249	-0-	-311	-0-	27	1	222	2	Y	-0-					-0-

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 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
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	23	1	900	2	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	29	1	1107	2	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	28	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	33	1	1233	2	Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	840	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 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
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	35	1	1318	2	Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	36	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	212	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	2162	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

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
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	19	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	Y	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	21	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	2	Y	-0-					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	20	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	651	-0-	-155	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	467	-0-	-313	-0-	13	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	606	-0-	-200	-0-	16	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	46	1	387	2	Y	-0-					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

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
09	T. A.		813	-0-	813	1703	21	1	792	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		893	-0-	893	2596	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		866	-0-	866	3462	23	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	4330	X	868	-0-	-3462	-0-	23	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	144	1	1720	2	Y	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

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
09	T. A.		754	-0-	754	1514	19	1	735	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		951	-0-	951	2465	24	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		784	-0-	784	3249	21	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	4126	X	877	-0-	-3249	-0-	23	1	854	2	Y	-0-					-0-
01	764	X	764	-0-	-0-	-0-	82	1	681	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	75	1	628	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

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
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	Y	234	241	1			147
							257	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	Y	204	180	1			171
							224	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	183	161	1			193
							201	9									
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	222	234	1			181
							244	9									
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	59	85	1	22	8	133
							65	9									
*02	476	N	361	-0-	-115	-0-	32	1	263	2	Y	60	54	1	1	8	138
							66	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 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
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	23	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	24	1	914	2	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	28	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	32	1	1200	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	94	1	784	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	633	-0-	-347	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 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
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	128	-0-	-89	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 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
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	33	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	33	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	102	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	888	-0-	-260	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	44	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	46	1	1749	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	48	1	1721	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	47	1	1734	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1349	-0-	-449	-0-	145	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1292	-0-	-360	-0-	138	1	1154	2	Y	-0-					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 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
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	18	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	362	-0-	-444	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	419	-0-	-331	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	17	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	70	1	588	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 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
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	233	-0-	-666	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	216	-0-	-204	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	22	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		219	-0-	219	836	6	1	213	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		384	-0-	384	1220	10	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		144	-0-	144	1364	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 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
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	18	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	14	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	532	-0-	-212	-0-	14	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	65	1	543	2	Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	549	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 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
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	36	1	1366	2	Y	-0-					-0-
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	35	1	1335	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	35	1	1248	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	32	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	111	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	804	-0-	-400	-0-	86	1	718	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 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
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 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
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	21	1	816	2	Y	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	27	1	1035	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	25	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	33	1	1245	2	Y	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	122	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	123	1	1029	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	15	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	15	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	13	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	48	1	403	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		96	-0-	96	96	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17	113	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		458	-0-	458	961	12	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		460	-0-	460	1421	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		443	-0-	443	1864	12	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	2315	X	451	-0-	-1864	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	7	3	1	1	8	3
							8	9									
*02	420	N	326	-0-	-94	-0-	34	1	283	2	Y	8	4	1	1	8	6
							9	9									

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	17	7	1			10
							19	9									
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	306	2	Y	22	14	1			18
							24	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 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
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	23	1	893	2	Y	146	150	1			92
							161	9									
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	25	1	939	2	Y	127	112	1	46	7	61
							140	9									
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	24	1	876	2	Y	115	101	1			75
							127	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	Y	139	147	1			67
							153	9									
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	87	1	725	2	Y	42	77	1	21	8	11
							46	9									
*02	952	N	774	-0-	-178	-0-	80	1	669	2	Y	23	15	1	1	8	18
							25	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13	5	1	1	8	7
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	14	9	1	1	8	11
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 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
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	18	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	22	1	834	2	Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	22	1	810	2	Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	23	1	870	2	Y	-0-					-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	782	2	Y	12	4	1	2	8	6
							13	9									
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	70	1	585	2	Y	11	7	1	1	8	9
							12	9									

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	11	5	1			6
							12	9									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	22	1	186	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 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
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	5	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 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
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-

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. //CONT.// 277385
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 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
09	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2888	2	3	9	Y	3					222
10	1612	N	1203	-0-	-409	-0-	1202	2	1	9	Y	1					223
11	2370	N	1848	-0-	-522	-0-	1847	2	1	9	Y	1					224
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2895	2	1	9	Y	1					225
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3008	2	2	9	Y	2					227
02	2688	X	1476	-0-	-1212	-0-	1474	2	2	9	Y	2					229

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	223	2	3	9	Y	3					234
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	226	2	1	9	Y	1					235
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	Y	1					236
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					237
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	187	2	2	9	Y	2					239
02	420	N	298	-0-	-122	-0-	296	2	2	9	Y	2					241

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 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
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	67	2	3	9	Y	3					230
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	66	2	1	9	Y	1					231
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					232
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					233
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	40	2	2	9	Y	2					235
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2					237

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 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
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-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 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
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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

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
09	60	N	39	-0-	-21	-0-		2	1	36	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

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
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		84	1	1286	2	Y	15	16	0			4
								17	9									
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		86	1	1352	2	Y	19	18	0			5
								21	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		84	1	1305	2	Y	16	17	0			4
								18	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-		118	1	1707	2	Y	25	22	0			7
								28	9									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		127	1	1788	2	Y	28	8	0	15	1	12
								31	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		114	1	1693	2	Y	25	25	0			12
								28	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

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
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-		80	1	1233	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-		83	1	1311	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		90	1	1402	2	Y	11	11	0			3
								12	9									
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-		96	1	1391	2	Y	12	12	0			3
								13	9									
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		96	1	1351	2	Y	14	4	0	7	1	6
								15	9									
02	1400	N	1327	-0-	-73	-0-		83	1	1233	2	Y	10	11	0			5
								11	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

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
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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

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
09	2010	N	1475	-0-	-535	-0-		90	1	1378	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
10	1271	N	1021	-0-	-250	-0-		61	1	956	2	Y	4	5	0			1
								4	9									
11	1350	N	1294	-0-	-56	-0-		78	1	1208	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		113	1	1645	2	Y	9	8	0			3
								10	9									
01	1023	N	772	-0-	-251	-0-		51	1	717	2	Y	4	2	0	3	1	2
								4	9									
02	1204	N	705	-0-	-499	-0-		44	1	657	2	Y	4	4	0			2
								4	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

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
09	1236	N	1236	-0-		-0-	-0-	75	1	1146	2	Y	14	16	0			4
								15	9									
10	1364	N	1345	-0-		-19	-0-	79	1	1248	2	Y	16	16	0			4
								18	9									
11	1440	N	1188	-0-		-252	-0-	71	1	1100	2	Y	15	15	0			4
								17	9									
12	1271	N	1172	-0-		-99	-0-	74	1	1081	2	Y	15	15	0			4
								17	9									
01	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	89	1	1247	2	Y	20	5	0	10	1	9
								22	9									
02	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-	78	1	1158	2	Y	16	17	0			8
								18	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

09	1710	N	1545	-0-		-165	-0-	95	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1619	-0-		-86	-0-	97	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1035	-0-		-555	-0-	63	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	141	-0-		-1471	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	148	-0-		-1464	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	69	1	1033	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

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	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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

09	1110	N	980	-0-		-130	-0-	59	1	901	2	Y	18	18	0			5
								20	9									
10	1116	N	909	-0-		-207	-0-	53	1	837	2	Y	17	18	0			4
								19	9									
11	1020	N	864	-0-		-156	-0-	51	1	794	2	Y	17	17	0			4
								19	9									
12	1023	N	808	-0-		-215	-0-	51	1	737	2	Y	18	17	0			5
								20	9									
01	899	N	804	-0-		-95	-0-	52	1	732	2	Y	18	5	0	10	1	8
								20	9									
02	827	N	827	-0-		-0-	-0-	51	1	756	2	Y	18	17	0			9
								20	9									

ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

09	937	N	937	-0-		-0-	-0-	57	1	878	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
10	908	N	908	-0-		-0-	-0-	54	1	852	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
11	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	61	1	944	2	Y	2	2	0			1
								2	9									
12	682	N	632	-0-		-50	-0-	41	1	590	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
01	682	N	397	-0-		-285	-0-	26	1	369	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
02	616	N	578	-0-		-38	-0-	36	1	541	2	Y	1	1	0			1
								1	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	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
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	19	1	287	2	Y	7	8	0			2
							8	9									
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	17	1	264	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
11	360	N	271	-0-	-89	-0-	16	1	247	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	16	1	225	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	15	1	210	2	Y	7	2	0	4	1	3
							8	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	13	1	191	2	Y	6	6	0			3
							7	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	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
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	304	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	299	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	360	N	263	-0-	-97	-0-	16	1	245	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	18	1	264	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	17	1	244	2	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	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
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	43	1	666	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	719	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	42	1	651	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	42	1	609	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	47	1	667	2	Y	11	3	0	6	1	5
							12	9									
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	35	1	527	2	Y	6	8	0			3
							7	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	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
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	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-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1562	N	1562	-0-		-0-	-0-	95	1	1456	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
10	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	103	1	1619	2	Y	12	12	0			3
								13	9									
11	1672	N	1672	-0-		-0-	-0-	100	1	1559	2	Y	12	12	0			3
								13	9									
12	1631	N	1631	-0-		-0-	-0-	104	1	1514	2	Y	12	12	0			3
								13	9									
01	1736	N	1543	-0-		-193	-0-	101	1	1427	2	Y	14	4	0	7	1	6
								15	9									
02	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	100	1	1486	2	Y	12	12	0			6
								13	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1397	-0-		-13	-0-	85	1	1305	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
10	1488	N	1434	-0-		-54	-0-	85	1	1341	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
11	1440	N	1378	-0-		-62	-0-	83	1	1288	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
12	1457	N	1377	-0-		-80	-0-	88	1	1281	2	Y	7	7	0			2
								8	9									
01	1426	N	1300	-0-		-126	-0-	86	1	1206	2	Y	7	2	0	4	1	3
								8	9									
02	1288	N	1173	-0-		-115	-0-	73	1	1093	2	Y	6	6	0			3
								7	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1864	N	1864	-0-		-0-	-0-	111	1	1710	2	Y	39	40	0			11
								43	9									
10	1984	N	1927	-0-		-57	-0-	112	1	1768	2	Y	43	43	0			11
								47	9									
11	1890	N	1768	-0-		-122	-0-	104	1	1621	2	Y	39	40	0			10
								43	9									
12	1922	N	1575	-0-		-347	-0-	99	1	1433	2	Y	39	38	0			11
								43	9									
01	1922	N	1744	-0-		-178	-0-	112	1	1581	2	Y	46	12	0	25	1	20
								51	9									
02	1652	N	1648	-0-		-4	-0-	101	1	1502	2	Y	41	41	0			20
								45	9									

CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-		-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-		-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-		-36	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-		-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-		-36	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-		-16	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	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	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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 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
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	95	1	1453	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	98	1	1537	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	93	1	1443	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	91	1	1320	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	97	1	1368	2	Y	14	4	0	7	1	6
							15	9									
02	1456	N	1438	-0-	-18	-0-	90	1	1335	2	Y	12	12	0			6
							13	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

09	270	N	244	-0-	-26	-0-	15	1	228	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	237	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	219	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	15	1	208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	14	1	207	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	91	1	1396	2	Y	40	41	0			11
							44	9									
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	85	1	1335	2	Y	42	42	0			11
							46	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	Y	42	42	0			11
							46	9									
12	1581	N	1105	-0-	-476	-0-	69	1	999	2	Y	34	35	0			10
							37	9									
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	136	1	1908	2	Y	72	17	0	34	1	31
							79	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1332	2	Y	47	55	0			23
							52	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

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
09	1140	N	1094	-0-		-46	-0-		66	1	1016	2	Y	11	12	0			3
									12	9									
10	1178	N	1083	-0-		-95	-0-		64	1	1005	2	Y	13	13	0			3
									14	9									
11	1140	N	967	-0-		-173	-0-		58	1	896	2	Y	12	12	0			3
									13	9									
12	1116	N	1067	-0-		-49	-0-		68	1	984	2	Y	14	13	0			4
									15	9									
01	1085	N	897	-0-		-188	-0-		59	1	825	2	Y	12	4	0	7	1	5
									13	9									
02	921	N	921	-0-		-0-	-0-		57	1	851	2	Y	12	11	0			6
									13	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

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
09	1496	N	1496	-0-		-0-	-0-		91	1	1398	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
10	2388	N	2388	-0-		-0-	-0-		142	1	2235	2	Y	10	9	0			3
									11	9									
11	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-		121	1	1881	2	Y	8	9	0			2
									9	9									
12	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-		125	1	1819	2	Y	10	9	0			3
									11	9									
01	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-		122	1	1721	2	Y	9	3	0	5	1	4
									10	9									
02	1596	N	1457	-0-		-139	-0-		91	1	1357	2	Y	8	8	0			4
									9	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

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
09	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-		67	1	1033	2	Y	13	13	0			4
									14	9									
10	1116	N	1107	-0-		-9	-0-		65	1	1028	2	Y	13	14	0			3
									14	9									
11	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-		65	1	1016	2	Y	14	14	0			3
									15	9									
12	1116	N	1038	-0-		-78	-0-		66	1	957	2	Y	14	13	0			4
									15	9									
01	1116	N	1059	-0-		-57	-0-		69	1	972	2	Y	16	4	0	9	1	7
									18	9									
02	1008	N	972	-0-		-36	-0-		60	1	897	2	Y	14	14	0			7
									15	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	118	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	82	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	129	2	Y	5	2	0	3	1	2
							6	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	4	4	0			2
							4	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 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
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1808	2	Y	19	20	0			5
							21	9									
10	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	118	1	1857	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
11	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	114	1	1766	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	130	1	1887	2	Y	25	23	0			7
							28	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	27	7	0	15	1	12
							30	9									
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2016	2	Y	27	26	0			13
							30	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 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
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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 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
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 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
09	870	N	836	-0-	-34	-0-	50	1	769	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
10	899	N	847	-0-	-52	-0-	50	1	779	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
11	870	N	795	-0-	-75	-0-	47	1	730	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
12	868	N	796	-0-	-72	-0-	50	1	727	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	837	N	734	-0-	-103	-0-	47	1	668	2	Y	17	5	0	10	1	7
							19	9									
02	756	N	631	-0-	-125	-0-	39	1	575	2	Y	15	15	0			7
							17	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 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
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

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	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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

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	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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	112	1	1715	2	Y	53	58	0			15
							58	9									
10	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	106	1	1659	2	Y	55	56	0			14
							61	9									
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	121	1	1883	2	Y	63	61	0			16
							69	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1687	2	Y	62	61	0			17
							68	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	107	1	1511	2	Y	61	17	0	35	1	26
							67	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	114	1	1697	2	Y	66	60	0			32
							73	9									

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 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
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	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-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 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
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	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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 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
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	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-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	139 26	1 9	2129	2	Y	24	25	0			7
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	133 26	1 9	2085	2	Y	24	25	0			6
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	125 26	1 9	1946	2	Y	24	24	0			6
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	131 28	1 9	1903	2	Y	25	24	0			7
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	130 29	1 9	1830	2	Y	26	7	0	15	1	11
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	1659	2	Y	23	23	0			11

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 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
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	781	2	Y	7	8	0			2
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	109 21	1 9	1719	2	Y	19	16	0			5
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	1502	2	Y	16	17	0			4
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	106 20	1 9	1537	2	Y	18	17	0			5
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	113 23	1 9	1584	2	Y	21	6	0	11	1	9
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	102 20	1 9	1513	2	Y	18	18	0			9

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

09	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	89	1	1366	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1594	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	89	1	1386	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	84	1	1225	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	101	1	1423	2	Y	15	4	0	8	1	6
							17	9									
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1370	2	Y	13	13	0			6
							14	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

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	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-

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	70	1	1094	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	68	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	73	1	1055	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
01	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	72	1	1010	2	Y	13	4	0	7	1	5
							14	9									
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	64	1	953	2	Y	12	11	0			6
							13	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2188	-0-	-32	-0-	133	1	2035	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
10	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	23	22	0			6
							25	9									
11	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	153	1	2370	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	157	1	2278	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2173	2	Y	25	7	0	14	1	10
							28	9									
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	21	21	0			10
							23	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	310	-0-	-80	-0-	19	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	19	1	293	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	215	-0-	-95	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 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
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	76	1	1164	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1224	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	82	1	1265	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	73	1	1058	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	64	1	897	2	Y	11	3	0	6	1	5
							12	9									
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	41	1	607	2	Y	6	8	0			3
							7	9									

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

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
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	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-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

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
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 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
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	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-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 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
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	116 2	1 9	1772	2	Y	2	2	0			1
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	116 2	1 9	1829	2	Y	2	2	0			1
11	1950	N	1896	-0-	-54	-0-	115 2	1 9	1779	2	Y	2	2	0			1
12	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	120 2	1 9	1742	2	Y	2	2	0			1
01	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	125 3	1 9	1751	2	Y	3	1	0	2	1	1
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	111 2	1 9	1654	2	Y	2	2	0			1

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 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
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	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-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2201	-0-	-199	-0-	134 17	1 9	2050	2	Y	15	16	0			4
10	2449	N	2226	-0-	-223	-0-	132 18	1 9	2076	2	Y	16	16	0			4
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	140 19	1 9	2172	2	Y	17	17	0			4
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	156 21	1 9	2260	2	Y	19	18	0			5
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	151 23	1 9	2128	2	Y	21	6	0	11	1	9
02	2184	N	2014	-0-	-170	-0-	126 18	1 9	1870	2	Y	16	17	0			8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1688	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1943	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	Y	20	19	0			6
							22	9									
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	124	1	1747	2	Y	20	6	0	11	1	9
							22	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	111	1	1644	2	Y	18	18	0			9
							20	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

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-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

09	6870	X	6829	-0-	-41	-0-	417	1	6395	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
10	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	407	1	6404	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
11	7020	X	6374	-0-	-646	-0-	385	1	5972	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
12	7254	X	6567	-0-	-687	-0-	422	1	6126	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	7254	X	6156	-0-	-1098	-0-	407	1	5730	2	Y	17	5	0	10	1	7
							19	9									
02	6384	X	5806	-0-	-578	-0-	364	1	5423	2	Y	17	16	0			8
							19	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MIKEN OIL, INC. //CONT.// 566783
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 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
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 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
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
12	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER-JETER WELL #: H 1 RRCID -> 297333 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10969 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102510 X	65728	-0-	-36782	-0-	64330	2	1398	9	N	1271	1033	1			499
10	94488 X	60042	-0-	-34446	-0-	58839	2	1203	9	N	1094	1195	1			398
11	83250 X	55551	-0-	-27699	-0-	54879	2	672	9	N	611	870	1			139
12	77934 X	55584	-0-	-22350	-0-	54601	2	983	9	N	894	686	1			347
01	67921 X	52763	-0-	-15158	-0-	51870	2	893	9	N	812	534	1			625
02	61348 X	NO RPT	-0-	-61348	-0-					N	NO RPT					625

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
PRUDENT RESOURCES LLC 681827
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 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
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					55
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					55
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					55
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					55
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					55

R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	3	160	9	Y	145					149
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					149
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					149
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					149
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9					15
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					15
11	750	N	3	-0-	-747	-0-	3	3			Y	-0-					15
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					8
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					8
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					243
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					243
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					243
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					243
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 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
09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					42
10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					42
11	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					42
*12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			Y	-0-					42
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCCOWAN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291083 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2023 - WELL PLUGGED 3/18/2023

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 294066 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6818 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	932	1	2596	2	N	-0-					7
10	3906	X	3406	-0-	-500	-0-	997	1	2409	2	N	-0-					7
11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	455	1	3258	2	N	236	183	1			60
							260	9									
12	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	578	1	3038	2	N	17					77
							19	9									
01	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	1551	1	1302	2	N	7					84
							8	9									
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	1950	1	1283	2	N	63					147
							69	9									

KING OPERATING CORPORATION 465296
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
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

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GANT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 295437 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6132 - 6138

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	2	N	-0-					30
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	28	1	23	2	N	-0-					30
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	180	1	47	2	N	-0-					30
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	22					52
							24	9									
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					52
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					52

KING OPERATING CORPORATION 465296
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	52	1	17	2	N	-0-					31
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	58	1	48	2	N	-0-					31
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	98	1	25	2	N	-0-					31
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	1	2	N	1					32
							1	9									
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	42	1	24	2	N	-0-					32
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	10	1	4	2	N	-0-					32

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

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
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	2	N	-0-					64
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	1	7	2	N	-0-					64
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	N	-0-					64
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	52	2	N	4					68
							4	9									
01	15	N	13	-0-	-2	-0-	8	1	5	2	N	-0-					68
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	16	1	8	2	N	-0-					68

KING OPERATING CORPORATION 465296
BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

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
09	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	85	-0-	-845	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
12	713	N	38	-0-	-675	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

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
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-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

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
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-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146	-0-	146	974	146	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	129	-0-	129	1103	129	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	109	-0-	109	1212	109	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	91	-0-	91	1303	91	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1303					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	100	-0-	100	1403	100	2			N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GOOD SPRINGS (PETTIT) 35800 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 295203 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-	377	7			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					26
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					26
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	199	-0-	-251	-0-	197	2	2	9	N	2					132
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	611	2	4	9	N	4	4	8			132
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	243	2	4	9	N	4	2	8			134
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17	9	N	15	5	8			144
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	547	2	18	9	N	16	3	8			157
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					157

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2232	-0-	-768	-0-	2232	2			N	-0-					142
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					142
11	3000	X	1006	-0-	-1994	-0-	1006	2			N	-0-					142
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					142
*01	3162	X	3037	-0-	-125	-0-	3037	2			N	-0-					142
02	2856	X	2132	-0-	-724	-0-	2132	2			N	-0-					142

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					61
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					61
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					61
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					61
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					61
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					61

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 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
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 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
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					60
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					60
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					60
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					60
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					60
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					60

STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					79
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					79
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					79
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					79
01	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	2			N	-0-					79
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					79

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 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
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					76
10	3100	N	3301	-0-	201	201	3301	2			N	-0-					76
11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	2			N	-0-					76
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					76
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					76
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					76

GRAPELAND (WILCOX) 36430 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R.S. WELL #: 9B RRCID -> 298482 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 2525 - 2623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	977	-0-	-373	-0-	360	1	584	2	N	30					204
							33	9									
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	372	1	1145	2	N	27	184	1			47
							30	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	360	1	996	2	N	32					79
							35	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	372	1	1193	2	N	53					132
							58	9									
01	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	372	1	1065	2	N	45					177
							50	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	336	1	1009	2	N	59	192	1			44
							65	9									

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	Y	-0-	1	1			1
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	52	1	857	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	52	1	823	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	54	1	822	2	Y	-0-					1
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	56	1	761	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GUM SPRINGS (WOODBINE) 37470 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 298681 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3702 - 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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	#	2920	-0-	-170	-0-	2854	3	66	9	N	60	174	1			104
10	3045	R	3045	-0-	-0-	-0-	3002	3	43	9	N	39					143
11	2910	#	2905	-0-	-5	-0-	2887	3	18	9	N	16					159
12	3007	#	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			N	-0-					159
01	3038	#	2358	-0-	-680	-0-	2338	3	20	9	N	18					177
02	2744	#	2120	-0-	-624	-0-	2114	3	6	9	N	5					182

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 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
09	3274	R	3274	-0-	-0-	-0-	3223	3	51	9	N	46					160
10	3638	R	3638	-0-	-0-	-0-	3476	3	162	9	N	147	190	1			117
11	3685	R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					117
12	3901	R	3901	-0-	-0-	-0-	3821	3	80	9	N	73					190
01	3627	#	3520	-0-	-107	-0-	3433	3	87	9	N	79	191	1			78
02	3444	#	2902	-0-	-542	-0-	2839	3	63	9	N	57					135

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

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-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5728 - 5850

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

09	1140	N	266	-0-	-874	-0-	266	3			N	-0-					125
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	N	7					132
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	N	2					134
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	532	N	75	-0-	-457	-0-	74	3	1	9	N	1					135

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 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
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	189	1	2583	2	Y	-0-					1
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	217	1	2681	2	Y	-0-					1
11	2550	X	2202	-0-	-348	-0-	210	1	1992	2	Y	-0-					1
12	3100	X	2215	-0-	-885	-0-	217	1	1998	2	Y	-0-					1
01	3100	X	2248	-0-	-852	-0-	217	1	2031	2	Y	-0-					1
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					Y	NO RPT					1

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-	71	7			33
10	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	N	-0-					33
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

09	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	120	1	2288	2	N	-0-	22	7			149
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	167	1	3040	2	N	-0-					149
11	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-					149
12	2914	X	1934	-0-	-980	-0-	1906	2	28	9	N	25					174
01	2914	X	2116	-0-	-798	-0-	2116	2			N	-0-					174
02	2632	X	906	-0-	-1726	-0-	75	1	831	2	N	-0-					174

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-	10	7			64
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					64
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					64
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					64
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					64
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	11	1	121	2	N	-0-					64

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 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
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	131	1	2500	2	Y	-0-					11
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	128	1	2342	2	Y	14	19	1			6
							15	9									
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	19					25
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2486	2	6	9	Y	5					30
01	2480	N	2084	-0-	-396	-0-	2084	2			Y	-0-					30
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	89	1	993	2	Y	3					33
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	Y	-0-					155
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1120	2	Y	8	136	1			27
							9	9									
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	793	2	21	9	Y	19					46
12	930	N	506	-0-	-424	-0-	500	2	6	9	Y	5					51
01	930	N	699	-0-	-231	-0-	699	2			Y	-0-					51
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	49	1	546	2	Y	3					54
							3	9									

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-	80	7			85
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					85
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					85
12	806	N	371	-0-	-435	-0-	367	2	4	9	Y	4					89
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			Y	-0-					89
02	728	N	109	-0-	-619	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					89

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 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
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	11	1	214	2	N	-0-					110
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					110
11	390	N	263	-0-	-127	-0-	213	2	50	9	N	45					155
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	325	2	28	9	N	25	163	1			17
01	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					17
02	252	N	43	-0-	-209	-0-	4	1	39	2	N	-0-					17

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 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
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-

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 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
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	38	1	734	2	N	-0-	125	7			33
10	775	N	715	-0-	-60	-0-	37	1	678	2	N	-0-					33
11	870	N	676	-0-	-194	-0-	676	2			N	-0-					33
12	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					33
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					33
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					33

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

09	990	N	667	-0-	-323	-0-	33	1	634	2	N	-0-	17	7			10
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					10
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					10
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	637	2	6	9	N	5					15
01	1178	N	565	-0-	-613	-0-	565	2			N	-0-					15
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	132	1	1467	2	N	-0-					15

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	61	1	1158	2	N	-0-	257	7			62
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	65	1	1180	2	N	-0-					62
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					62
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					62
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					62
02	1288	N	678	-0-	-610	-0-	56	1	622	2	N	-0-					62

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	661	1	611	2	N	-0-					14
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	658	1	589	2	N	-0-					14
11	1230	N	669	-0-	-561	-0-	570	1	99	9	N	90					104
12	1302	N	598	-0-	-704	-0-	589	1	9	9	N	8					112
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	589	1			N	-0-					112
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	532	1	8	9	N	7					119

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

09	1440	N	1242	-0-	-198	-0-	62	1	1180	2	N	-0-					29
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	63	1	1145	2	N	-0-					29
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1387	2	25	9	N	23					52
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1697	2	3	9	N	3					55
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1743	2	3	9	N	3					58
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	61	1	672	2	N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

09	570	N	412	-0-	-158	-0-	273	1	139	2	N	-0-	78	7			28
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	286	1	671	2	N	-0-					28
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					28
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-					28
01	775	N	345	-0-	-430	-0-	272	1	73	2	N	-0-					28
02	700	N	252	-0-	-448	-0-	252	1			N	-0-					28

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	51	1	977	2	N	-0-	77	7			140
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	53	1	969	2	N	-0-					140
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					140
12	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1043	2	6	9	N	5					145
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	888	2	2	9	N	2					147
02	1008	N	176	-0-	-832	-0-	15	1	161	2	N	-0-					147

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

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
09	4560	X	3621	-0-	-939	-0-	746	1	2875	2	N	-0-	138	7			17
10	4712	X	3346	-0-	-1366	-0-	736	1	2610	2	N	-0-					17
11	3810	X	2448	-0-	-1362	-0-	2448	2			N	-0-					17
12	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	30	1	2335	2	N	-0-					17
01	3751	X	2512	-0-	-1239	-0-	345	1	2166	2	N	1					18
							1	9									
02	3388	X	1264	-0-	-2124	-0-	567	1	697	2	N	-0-					18

MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

09	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	175	1	5387	2	Y	35	26	0	12	1	6
							39	9									
10	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	201	1	6076	2	Y	40	27	0	14	1	5
							44	9									
11	5700	X	4608	-0-	-1092	-0-	137	1	4443	2	Y	25	17	0	9	1	4
							28	9									
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	195	1	5715	2	Y	41	26	0	14	1	5
							45	9									
01	6324	X	5814	-0-	-510	-0-	199	1	5568	2	Y	43	29	0	14	1	5
							47	9									
*02	5712	X	5453	-0-	-259	-0-	183	1	5228	2	Y	38	23	0	11	1	9
							42	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

09	9990	X	9899	-0-	-91	-0-	308	1	9497	2	Y	85	63	0	29	1	15
							94	9									
10	10323	X	10059	-0-	-264	-0-	319	1	9645	2	Y	86	61	0	30	1	10
							95	9									
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	338	1	10991	2	Y	88	55	0	29	1	14
							97	9									
12	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	340	1	9977	2	Y	101	66	0	36	1	13
							111	9									
01	10230	X	9900	-0-	-330	-0-	338	1	9453	2	Y	99	69	0	32	1	11
							109	9									
*02	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	300	1	8551	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

09	8670	X	8436	-0-	-234	-0-	263	1	8104	2	Y	63	47	0	22	1	11
							69	9									
10	8866	X	8704	-0-	-162	-0-	276	1	8355	2	Y	66	46	0	23	1	8
							73	9									
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	280	1	9122	2	Y	63	40	0	21	1	10
							69	9									
12	8773	X	8641	-0-	-132	-0-	282	1	8279	2	Y	73	48	0	26	1	9
							80	9									
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8106	2	Y	74	51	0	24	1	8
							81	9									
*02	7896	X	7852	-0-	-44	-0-	264	1	7514	2	Y	67	39	0	20	1	16
							74	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9780	X	9390	-0-	-390	-0-	289	1	8924	2	N	161	119	0	55	1	29
							177	9									
10	10106	X	9623	-0-	-483	-0-	302	1	9141	2	N	164	116	0	57	1	20
							180	9									
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	301	1	9805	2	N	155	99	0	52	1	24
							171	9									
12	9920	X	9364	-0-	-556	-0-	302	1	8863	2	N	181	118	0	64	1	23
							199	9									
01	9765	X	9337	-0-	-428	-0-	315	1	8817	2	N	186	128	0	60	1	21
							205	9									
*02	8764	X	8504	-0-	-260	-0-	282	1	8040	2	N	165	98	0	49	1	39
							182	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

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-

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

09	5730	X	2192	-0-	-3538	-0-	27	1	2057	2	N	98	98	1			45
							108	9									
10	5921	X	1936	-0-	-3985	-0-	26	1	1908	2	N	2	2	8			45
							2	9									
11	5730	X	1152	-0-	-4578	-0-	17	1	1134	2	N	1	1	8			45
							1	9									
12	5084	X	1401	-0-	-3683	-0-	20	1	1292	2	N	81	81	1			45
							89	9									
01	2852	X	665	-0-	-2187	-0-	11	1	653	2	N	1					46
							1	9									
02	2044	X	160	-0-	-1884	-0-	3	1	144	2	N	12					58
							13	9									

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

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-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

09	3000	N	3218	-0-	218	13299	42	1	3157	2	N	17	84	1			85
							19	9									
10	15822	X	2523	-0-	-13299	-0-	33	1	2486	2	N	4	40	1	3	8	46
							4	9									
11	4620	X	1909	-0-	-2711	-0-	28	1	1879	2	N	2	2	8			46
							2	9									
12	4774	X	1796	-0-	-2978	-0-	26	1	1693	2	N	70	89	1			27
							77	9									
01	4774	X	1792	-0-	-2982	-0-	30	1	1761	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	2996	X	1400	-0-	-1596	-0-	24	1	1376	2	N	-0-					27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 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
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-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					31
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	1	1	90	2	N	-0-					31
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					31
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	2	N	-0-					31
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	N	-0-					31
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97	2	N	-0-					31

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 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
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-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 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
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-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	33	1	11	2	N	-0-					79
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	33	1	11	2	N	-0-					79
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	83	1	86	2	N	-0-					79
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	83	1	119	2	N	-0-					79
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	1	9	2	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	67	1	69	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	96	2	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	77	-0-	-13	-0-	22	1	55	3	Y	-0-					18
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	17	1	48	3	Y	-0-					18
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					18
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					18
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					18
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					18

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					-0-
10	1705	N	933	-0-	-772	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
12	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 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
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					51
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					51
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					51
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					51
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					51

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					26
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					26
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					26
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					26
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					26
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					26

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

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
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	25	1	145	2	Y	-0-					34
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					34
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	28	1	144	2	Y	-0-					34
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	12	1	116	2	Y	2					36
							2	9									
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					36
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					36

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO																	
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

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
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					42
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	2					44
							2	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	65	2	Y	2					46
							2	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	12					58
							13	9									
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	1					59
							1	9									
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					59

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

MO																	
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-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

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
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	31	1	182	2	Y	-0-					67
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	35	1	186	2	Y	-0-					67
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	Y	-0-					67
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	15	1	139	2	Y	2					69
							2	9									
01	217	N	130	-0-	-87	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					69
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					69

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	225	1	2027	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	2325	N	2135	-0-	-190	-0-	221	1	1891	2	Y	21	19	1			5
							23	9									
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	215	1	1956	2	Y	-0-					5
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	166	1	2657	2	Y	11	5	1			11
							12	9									
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	217	1	2275	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
*02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	180	1	1916	2	Y	7					11
							8	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					35
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					35
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					35
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					35
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					35
*02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

09	5160	X	4395	-0-	-765	-0-	424	1	3819	2	N	138	173	1			145
							152	9									
10	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	466	1	3982	2	N	249	327	1	4	8	63
							274	9									
11	4920	X	4598	-0-	-322	-0-	442	1	4012	2	N	131	1	8			193
							144	9									
12	5084	X	3423	-0-	-1661	-0-	195	1	3118	2	N	100	180	1	1	8	112
							110	9									
01	4867	X	4615	-0-	-252	-0-	391	1	4104	2	N	109	167	1	2	8	52
							120	9									
02	4284	X	4217	-0-	-67	-0-	349	1	3721	2	N	134	3	8			183
							147	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

09	745	X	745	-0-	-0-	-0-	109	1	636	2	N	-0-					53
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	127	1	682	2	N	-0-					53
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	133	1	694	2	N	-0-	1	1			52
12	451	X	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	2	N	-0-					52
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	1					53
							1	9									
*02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	N	-0-					53

BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

09	960	N	839	-0-	-121	-0-	839	2			N	-0-					92
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					92
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					92
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5					97
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1065	2	17	9	N	15					112
*02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10					122

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7596 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					159
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					159
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					159
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					159
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					159
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					159

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 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
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 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
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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 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
09	3000	N	2783	-0-	-217	5204	2755	2	28	9	Y	25	7	8			122
10	3100	N	1766	-0-	-1334	3870	1764	2	2	9	Y	2	2	8			122
11	3000	N	320	-0-	-2680	1190	309	2	11	9	Y	10	89	1	10	8	33
12	3059	N	1869	-0-	-1190	-0-	1861	2	8	9	Y	7	7	8			33
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1608	2	19	9	Y	17	3	8			47
*02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1522	2	3	9	Y	3	2	8			48

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 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
09	2640	X	1310	-0-	-1330	-0-	1302	2	8	9	Y	7					138
10	2511	X	1898	-0-	-613	-0-	1898	2			Y	-0-					138
11	2430	X	414	-0-	-2016	-0-	414	2			Y	-0-	90	1			48
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					48
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2284	2	15	9	Y	14					62
*02	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					62

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 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	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-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 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
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-

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903

STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 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
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-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

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-

STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

09	T. A.	-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-

BARNES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

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-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

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-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					7
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					7
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-					7
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					7
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					7
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					7

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

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-

BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

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-

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					32
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					32
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					32
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					32
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-					32
*02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					32

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 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
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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 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
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1514	2	1	9	N	1					55
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	N	2					57
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2					59
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					59
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 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
09	1530	X	783	-0-	-747	-0-	783	2			Y	-0-					133
10	1550	X	778	-0-	-772	-0-	778	2			Y	-0-					133
11	1320	X	856	-0-	-464	-0-	856	2			Y	-0-					133
12	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					133
01	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1247	2	66	9	Y	60	180	1			13
02	728	X	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					13

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					135
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					135
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					135
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	2	3	9	N	3					138
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	N	3	91	1			50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 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
09	810	X	522	-0-	-288	-0-	522	2			N	-0-					81
10	868	X	558	-0-	-310	-0-	558	2			N	-0-					81
11	840	X	615	-0-	-225	-0-	615	2			N	-0-					81
12	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					81
01	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					194
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					194
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					194
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					194
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1245	2	17	9	N	15	102	1			107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 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
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					130
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					130
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					130
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					130
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-	90	1			40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

RFE OPERATING, LLC 704776
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1721	2	3	9	N	3					110
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					110
11	1620	N	309	-0-	-1311	-0-	309	2			N	-0-					110
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					110
01	1922	N	3	-0-	-1919	-0-	3	2			N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 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
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1700	2	18	9	N	16					132
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					132
11	1080	N	777	-0-	-303	-0-	777	2			N	-0-					132
12	1116	N	710	-0-	-406	-0-	710	2			N	-0-					132
01	1023	N	567	-0-	-456	-0-	567	2			N	-0-					132
02	728	N	477	-0-	-251	-0-	477	2			N	-0-					132

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					60
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					60
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	528	2	48	9	N	44	78	1			26
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					28
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	N	4					32
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3					35

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 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
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-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

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-

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					25
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					25
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					25
12	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					25
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					25
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

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-

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

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-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					26
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					26
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					26
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					26
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					26
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					26

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

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-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 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
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					72
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	2	37	9	N	34	80	1			26
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					26
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					26
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					26

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

09	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	11992	2	61	9	N	55					162
10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12422	2	26	9	N	24	134	1			52
11	11940	X	11917	-0-	-23	-0-	11851	2	66	9	N	60					112
12	12462	X	12250	-0-	-212	-0-	12195	2	55	9	N	50					162
01	12462	X	11819	-0-	-643	-0-	11745	2	74	9	N	67	169	1	6	8	54
02	11256	X	9613	-0-	-1643	-0-	9558	2	55	9	N	50					104

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

09	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20442	2	102	9	N	93					137
10	21311	X	21311	-0-	-0-	-0-	21159	2	152	9	N	138	117	1	39	8	119
11	21270	X	20956	-0-	-314	-0-	20847	2	109	9	N	99	149	1			69
12	21979	X	21519	-0-	-460	-0-	21403	2	116	9	N	105					174
01	21979	X	20749	-0-	-1230	-0-	20627	2	122	9	N	111	164	1	12	8	109
02	19572	X	18135	-0-	-1437	-0-	18026	2	109	9	N	99	171	1			37

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10020	2	39	9	N	35					100
10	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	10951	2	134	9	N	122	99	1	40	8	83
11	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10790	2	54	9	N	49	102	1			30
12	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11295	2	110	9	N	100					130
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11112	2	102	9	N	93	170	1	11	8	42
02	10108	X	9946	-0-	-162	-0-	9877	2	69	9	N	63	1	8			104

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					104
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					104
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					104
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-					104

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					97
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					97
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					97
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					97
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					97

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2024

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 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
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					57
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					57
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 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
*07	8184	X	7461	-0-	-723	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	1369	-0-	-6815	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	392	-0-	-3898	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	237	-0-	-7234	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	7230	X	1090	-0-	-6140	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	1153	-0-	-6318	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	20	-0-	-1344	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	177	-0-	-831	-0-	177	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 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
*07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4027	-0-	927	927	4027	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4572	-0-	1472	2399	4572	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	900	1301	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 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
*07	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	2			N	-0-					-0-
08	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	46225	2			N	-0-					-0-
09	29310	X	22468	-0-	-6842	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
10	30287	X	20830	-0-	-9457	-0-	20830	2			N	-0-					-0-
11	38460	X	21343	-0-	-17117	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
12	39742	X	24376	-0-	-15366	-0-	24376	2			N	-0-					-0-
01	39742	X	28769	-0-	-10973	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
*02	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21568	2	272	9	N	247	247	0			-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC //CONT.// 102229
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

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-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MMGL EAST TEXAS II, LLC 102229
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					360
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					360
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					360
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					360

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 7247 - 7254

09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	712	2	26	9	N	24					38
10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	664	2	40	9	N	36					74
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	611	2	25	9	N	23					97
*12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	642	2	25	9	N	23					120
01	480	X	480	-0-	-0-	-0-	451	2	29	9	N	26					146
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

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-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

09	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	380	3	Y	1					6
							1	9									
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					6
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					6

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 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
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 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
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-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 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
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-

PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

09	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	144	1	1362	3	Y	17					45
							19	9									
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	180	1	1580	3	Y	23					68
							25	9									
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	167	1	1444	3	Y	17	41	1			44
							19	9									
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	3	Y	19	42	1			21
							21	9									
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	155	1	1356	3	Y	22					43
							24	9									
02	1512	N	1241	-0-	-271	-0-	70	1	1171	3	Y	-0-					43

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 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
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-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-

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 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
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	50	1	471	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	456	-0-	-71	-0-	34	1	422	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	560	X	104	-0-	-456	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 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
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-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-

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	60	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	97	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			Y	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	174	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	68	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 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
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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
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-

SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 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
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 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
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-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	449	1	4734	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3719	-0-	-1396	-0-	354	1	3365	3	Y	-0-					-0-
11	4950	X	4919	-0-	-31	-0-	453	1	4466	3	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4752	-0-	-611	-0-	453	1	4299	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4877	-0-	-486	-0-	475	1	4402	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3879	-0-	-965	-0-	444	1	3435	3	Y	-0-					-0-

CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5864	-0-	-256	-0-	506	1	5334	3	Y	22	14	1			55
							24	9									
10	6324	X	5643	-0-	-681	-0-	534	1	5078	3	Y	28	57	1			26
							31	9									
11	6240	X	5721	-0-	-519	-0-	524	1	5165	3	Y	29	27	1			28
							32	9									
12	6448	X	5703	-0-	-745	-0-	540	1	5130	3	Y	30	27	1			31
							33	9									
01	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	561	1	5200	3	Y	36	29	1			38
							40	9									
02	5460	X	4238	-0-	-1222	-0-	483	1	3735	3	Y	18	30	1			26
							20	9									

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10620	X	10544	-0-	-76	-0-	1005	1	9482	3	Y	52					138
							57	9									
10	10974	X	9803	-0-	-1171	-0-	996	1	8732	3	Y	68					206
							75	9									
11	10590	X	9495	-0-	-1095	-0-	978	1	8459	3	Y	53	125	1			134
							58	9									
12	10943	X	9342	-0-	-1601	-0-	688	1	8593	3	Y	55	127	1			62
							61	9									
*01	10943	X	6000	-0-	-4943	-0-	608	1	5324	3	Y	62					124
							68	9									
02	9828	X	7134	-0-	-2694	-0-	402	1	6732	3	Y	-0-					124

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5160	X	4234	-0-	-926	-0-	4209	3	25	9	Y	23	15	1			56
10	5053	X	3701	-0-	-1352	-0-	3670	3	31	9	Y	28	58	1			26
11	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	3976	3	32	9	Y	29	27	1			28
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3580	3	35	9	Y	32	27	1			33
01	4371	X	3614	-0-	-757	-0-	3574	3	40	9	Y	36	30	1			39
02	3948	X	3127	-0-	-821	-0-	3105	3	22	9	Y	20	31	1			28

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	881	1	9289	3	Y	113	74	1			282
							124	9									
10	10819	X	10106	-0-	-713	-0-	948	1	9004	3	Y	140	289	1			133
							154	9									
11	10320	X	9794	-0-	-526	-0-	887	1	8741	3	Y	151	139	1			145
							166	9									
12	10633	X	9538	-0-	-1095	-0-	892	1	8473	3	Y	157	140	1			162
							173	9									
01	10633	X	8834	-0-	-1799	-0-	843	1	7820	3	Y	155	146	1			171
							171	9									
02	9604	X	7922	-0-	-1682	-0-	895	1	6925	3	Y	93	137	1			127
							102	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	554	1	5840	3	Y	-0-					167
10	7037	X	6263	-0-	-774	-0-	595	1	5654	3	Y	13					180
							14	9									
11	6810	X	5513	-0-	-1297	-0-	507	1	4999	3	Y	6					186
							7	9									
12	7037	X	5849	-0-	-1188	-0-	557	1	5290	3	Y	2					188
							2	9									
01	6603	X	5676	-0-	-927	-0-	552	1	5124	3	Y	-0-					188
02	5964	X	3264	-0-	-2700	-0-	374	1	2890	3	Y	-0-					188

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850	X	8238	-0-	-612	-0-	330	1	7908	3	Y	-0-	61	1			-0-
10	9145	X	8783	-0-	-362	-0-	374	1	8361	3	Y	44	31	1			13
							48	9									
11	9090	X	8006	-0-	-1084	-0-	342	1	7614	3	Y	45	44	1			14
							50	9									
12	9393	X	9008	-0-	-385	-0-	384	1	8569	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	9393	X	7918	-0-	-1475	-0-	398	1	7476	3	Y	40	43	1			13
							44	9									
02	7924	X	6138	-0-	-1786	-0-	325	1	5779	3	Y	31	26	1			18
							34	9									

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	2030	-0-	-2320	-0-	561	1	1361	3	Y	98	146	1			20
							108	9									
10	4495	X	3403	-0-	-1092	-0-	776	1	2528	3	Y	90	83	1			27
							99	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	686	1	2009	3	Y	74	78	1			23
							81	9									
12	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	605	1	1774	3	Y	93	87	1			29
							102	9									
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	643	1	1699	3	Y	99	95	1			33
							109	9									
02	3080	X	2039	-0-	-1041	-0-	514	1	1425	3	Y	91	69	1			55
							100	9									

SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					17
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	68	3	Y	2					19
							2	9									
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	9	21	1			7
							10	9									
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-	5	1			2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					2
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					2

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	5118	-0-	-222	-0-	420	1	4698	3	Y	-0-	68	1			-0-
10	5766	X	4764	-0-	-1002	-0-	462	1	4266	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	5580	X	3955	-0-	-1625	-0-	439	1	3481	3	Y	32	32	1			10
							35	9									
12	5766	X	4704	-0-	-1062	-0-	453	1	4211	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5611	X	4778	-0-	-833	-0-	557	1	4181	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	674	1	4204	3	Y	33	25	1			20
							36	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

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
09	5940	X	5243	-0-	-697	-0-	420	1	4823	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	6200	X	5660	-0-	-540	-0-	497	1	5163	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	5094	-0-	-1026	-0-	443	1	4651	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	5047	-0-	-1277	-0-	444	1	4602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6324	X	5375	-0-	-949	-0-	573	1	4802	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4239	-0-	-885	-0-	564	1	3675	3	Y	-0-					-0-

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

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
09	7230	X	5107	-0-	-2123	-0-	468	1	4581	3	Y	53	78	1			11
							58	9									
10	7471	X	5253	-0-	-2218	-0-	472	1	4733	3	Y	44	42	1			13
							48	9									
11	7230	X	3562	-0-	-3668	-0-	277	1	3237	3	Y	44	43	1			14
							48	9									
12	6231	X	4458	-0-	-1773	-0-	400	1	4003	3	Y	50	48	1			16
							55	9									
01	6231	X	4098	-0-	-2133	-0-	466	1	3580	3	Y	47	47	1			16
							52	9									
02	4760	X	3727	-0-	-1033	-0-	461	1	3218	3	Y	44	33	1			27
							48	9									

PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

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
09	5940	X	602	-0-	-5338	-0-	214	1	388	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	5177	X	1568	-0-	-3609	-0-	181	1	1354	3	Y	30	21	1			9
							33	9									
11	5790	X	2011	-0-	-3779	-0-	200	1	1775	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
12	5983	X	1766	-0-	-4217	-0-	188	1	1538	3	Y	36	35	1			11
							40	9									
01	5983	X	3058	-0-	-2925	-0-	325	1	2701	3	Y	29	31	1			9
							32	9									
02	1876	X	1154	-0-	-722	-0-	166	1	958	3	Y	27	20	1			16
							30	9									

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

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
09	6780	X	6636	-0-	-144	-0-	562	1	6035	3	Y	35	53	1			7
							39	9									
10	7006	X	6461	-0-	-545	-0-	485	1	5943	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
11	7200	X	6037	-0-	-1163	-0-	475	1	5530	3	Y	29	29	1			9
							32	9									
12	7440	X	5866	-0-	-1574	-0-	529	1	5301	3	Y	33	32	1			10
							36	9									
01	7440	X	5261	-0-	-2179	-0-	502	1	4723	3	Y	33	32	1			11
							36	9									
02	6188	X	4695	-0-	-1493	-0-	590	1	4072	3	Y	30	23	1			18
							33	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	5686	-0-	-764	-0-	531	1	5155	3	Y	-0-	65	1		-0-
10	6665	X	5468	-0-	-1197	-0-	575	1	4857	3	Y	33	23	1		10
							36	9								
11	6450	X	5811	-0-	-639	-0-	628	1	5148	3	Y	32	32	1		10
							35	9								
12	6634	X	1973	-0-	-4661	-0-	466	1	1467	3	Y	36	35	1		11
							40	9								
01	6386	X	127	-0-	-6259	-0-	6	1	119	3	Y	2	13	1		-0-
							2	9								
02	5432	X	53	-0-	-5379	-0-	3	1	47	3	Y	3	1	1		2
							3	9								

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	4582	-0-	-5468	-0-	554	1	3937	3	Y	83	121	1		17
							91	9								
10	10385	X	6030	-0-	-4355	-0-	588	1	5367	3	Y	68	64	1		21
							75	9								
11	10050	X	5525	-0-	-4525	-0-	639	1	4812	3	Y	67	67	1		21
							74	9								
12	7502	X	4856	-0-	-2646	-0-	643	1	4128	3	Y	77	74	1		24
							85	9								
01	5921	X	4603	-0-	-1318	-0-	639	1	3881	3	Y	75	74	1		25
							83	9								
02	5460	X	3492	-0-	-1968	-0-	610	1	2806	3	Y	69	52	1		42
							76	9								

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	6208	-0-	-2192	-0-	596	1	5544	3	Y	62	91	1		13
							68	9								
10	8525	X	7801	-0-	-724	-0-	658	1	7086	3	Y	52	49	1		16
							57	9								
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	725	1	7560	3	Y	50	50	1		16
							55	9								
12	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	738	1	6372	3	Y	58	56	1		18
							64	9								
01	7409	X	6872	-0-	-537	-0-	719	1	6091	3	Y	56	55	1		19
							62	9								
02	7784	X	4853	-0-	-2931	-0-	688	1	4109	3	Y	51	39	1		31
							56	9								

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	192	-0-	-3588	-0-	150	1	42	9	Y	38	30	1		8
10	3906	X	597	-0-	-3309	-0-	180	1	373	3	Y	40	36	1		12
							44	9								
11	3780	X	2225	-0-	-1555	-0-	320	1	1851	3	Y	49	46	1		15
							54	9								
12	3596	X	2829	-0-	-767	-0-	386	1	2382	3	Y	55	53	1		17
							61	9								
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	444	1	1645	3	Y	45	47	1		15
							50	9								
02	2072	X	825	-0-	-1247	-0-	318	1	454	3	Y	48	34	1		29
							53	9								

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213	-0-	-2127	-0-	174	1	39	9	Y	35	28	1			7
10	2914	X	51	-0-	-2863	-0-	40	1	11	9	Y	10	14	1			3
11	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	1	1	29	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	2914	X	29	-0-	-2885	-0-	22	1	7	9	Y	6	4	1			2
01	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	Y	7	3	1			4
							8	9									

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

09	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	488	1	11694	3	Y	-0-	36	1			-0-
10	12927	X	11235	-0-	-1692	-0-	478	1	10703	3	Y	49	34	1			15
							54	9									
11	12870	X	10306	-0-	-2564	-0-	441	1	9810	3	Y	50	49	1			16
							55	9									
12	13299	X	11472	-0-	-1827	-0-	489	1	10924	3	Y	54	53	1			17
							59	9									
01	13299	X	10332	-0-	-2967	-0-	519	1	9756	3	Y	52	52	1			17
							57	9									
02	11368	X	4584	-0-	-6784	-0-	242	1	4300	3	Y	38	32	1			23
							42	9									

SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

09	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	443	1	5201	3	Y	-0-					69
10	6851	X	5384	-0-	-1467	-0-	461	1	4875	3	Y	44					113
							48	9									
11	6630	X	4037	-0-	-2593	-0-	351	1	3537	3	Y	135	148	1			100
							149	9									
12	6851	X	4012	-0-	-2839	-0-	368	1	3642	3	Y	2	67	1			35
							2	9									
01	6634	X	4067	-0-	-2567	-0-	494	1	3573	3	Y	-0-					35
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	622	1	4807	3	Y	-0-					35

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	469	1	4901	3	Y	226	333	1			46
							249	9									
10	3534	X	1755	-0-	-1779	-0-	364	1	1186	3	Y	186	176	1			56
							205	9									
11	5850	X	917	-0-	-4933	-0-	356	1	357	3	Y	185	183	1			58
							204	9									
12	6045	X	2977	-0-	-3068	-0-	401	1	2356	3	Y	200	195	1			63
							220	9									
01	6045	X	1513	-0-	-4532	-0-	307	1	982	3	Y	204	199	1			68
							224	9									
02	5124	X	87	-0-	-5037	-0-	37	1	50	9	Y	45	86	1			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	1453	1	15322	3	Y	46	29	1			112
							51	9									
10	16740	X	15804	-0-	-936	-0-	1499	1	14242	3	Y	57	115	1			54
							63	9									
11	16110	X	15758	-0-	-352	-0-	1446	1	14245	3	Y	61	56	1			59
							67	9									
12	17391	X	15783	-0-	-1608	-0-	1497	1	14214	3	Y	65	57	1			67
							72	9									
01	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	1451	1	13463	3	Y	72	61	1			78
							79	9									
02	15708	X	11863	-0-	-3845	-0-	1353	1	10465	3	Y	41	62	1			57
							45	9									

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	X	7790	-0-	-280	-0-	310	1	7438	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
10	9982	X	7504	-0-	-2478	-0-	320	1	7150	3	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	9660	X	6515	-0-	-3145	-0-	279	1	6201	3	Y	32	31	1			10
							35	9									
12	9982	X	7713	-0-	-2269	-0-	329	1	7342	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
01	8060	X	7347	-0-	-713	-0-	369	1	6942	3	Y	33	34	1			11
							36	9									
02	7280	X	5185	-0-	-2095	-0-	274	1	4877	3	Y	31	23	1			19
							34	9									

YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	4586	-0-	-844	-0-	659	1	3883	3	Y	40	59	1			8
							44	9									
10	5611	X	5254	-0-	-357	-0-	660	1	4558	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
11	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	687	1	4631	3	Y	33	33	1			10
							36	9									
12	5239	X	4296	-0-	-943	-0-	612	1	3642	3	Y	38	36	1			12
							42	9									
01	5239	X	4195	-0-	-1044	-0-	588	1	3567	3	Y	36	36	1			12
							40	9									
02	4984	X	3910	-0-	-1074	-0-	630	1	3244	3	Y	33	25	1			20
							36	9									

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10200	X	9469	-0-	-731	-0-	814	1	8582	3	Y	66	40	1			158
							73	9									
10	10540	X	9012	-0-	-1528	-0-	851	1	8083	3	Y	71	162	1			67
							78	9									
11	9840	X	9286	-0-	-554	-0-	847	1	8343	3	Y	87	70	1			84
							96	9									
12	10168	X	9424	-0-	-744	-0-	888	1	8436	3	Y	91	81	1			94
							100	9									
01	9796	X	8483	-0-	-1313	-0-	815	1	7562	3	Y	96	86	1			104
							106	9									
02	8848	X	7094	-0-	-1754	-0-	806	1	6232	3	Y	51	83	1			72
							56	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12690	X	12622	-0-	-68	-0-	505	1	12117	3	Y	-0-	34	1			-0-
10	12772	X	11519	-0-	-1253	-0-	491	1	10987	3	Y	37	26	1			11
							41	9									
11	14070	X	11767	-0-	-2303	-0-	504	1	11217	3	Y	42	40	1			13
							46	9									
12	14539	X	12466	-0-	-2073	-0-	532	1	11881	3	Y	48	46	1			15
							53	9									
01	14539	X	9930	-0-	-4609	-0-	499	1	9390	3	Y	37	40	1			12
							41	9									
02	11788	X	8247	-0-	-3541	-0-	437	1	7778	3	Y	29	24	1			17
							32	9									

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	335	1	713	2	N	-0-					245
10	1240	N	928	-0-	-312	-0-	317	1	611	2	N	-0-					245
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	914	1	644	2	N	-0-					245
12	1085	N	746	-0-	-339	-0-	232	1	514	2	N	-0-	155	1			90
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	533	1	361	2	N	-0-					90
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					90

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	151	1	322	2	N	-0-					128
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	201	1	386	2	N	-0-					128
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	461	1	326	2	N	-0-					128
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	88	1	196	2	N	-0-					128
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	394	1	268	2	N	-0-					128
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					128

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					22
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					22
11	570	N	456	-0-	-114	-0-	456	2			N	-0-					22
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	N	3					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	503	2	2	9	N	2					27
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					27

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1	1	8			53
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	2	4	9	N	4	1	8			56
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	2	1	9	N	1	1	8			56
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1773	2	11	9	N	10	2	8			64
*01	1674	N	1174	-0-	-500	-0-	1172	2	2	9	N	2					66
02	1512	N	838	-0-	-674	-0-	836	2	2	9	N	2					68

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					168
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					168
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	N	3	1	8			170
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					170
*01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					170
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					170

CRATON OPERATING LLC 186717
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*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

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					8
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4795	2	10	9	N	9					17
11	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1986	2	4	9	N	4					21
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2209	2	3	9	N	3					24
01	4805	X	1707	-0-	-3098	-0-	1700	2	7	9	N	6					30
02	4340	X	1469	-0-	-2871	-0-	1466	2	3	9	N	3					33

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1490	2	8	9	N	7					7
10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2537	2	1	9	N	1					8
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					8
12	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1608	2	2	9	N	2					10
01	2542	X	2368	-0-	-174	-0-	2349	2	19	9	N	17					27
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1728	2	1	9	N	1					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 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
09	14B2 EXT		731	-0-	731	731	705	2	26	9	Y	24					24
10	3412	X	2681	-0-	-731	-0-	2658	2	23	9	Y	21					45
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1430	2	7	9	Y	6					51
12	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	Y	12					63
01	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1305	2	6	9	Y	5					68
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	1200	2	7	9	Y	6					74

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 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
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 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
09	14B2 EXT		225	-0-	225	225	199	2	26	9	Y	24					24
10	2019	X	1794	-0-	-225	-0-	1780	2	14	9	Y	13					37
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	2	4	9	Y	4					41
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1295	2	9	9	Y	8					49
01	1798	N	916	-0-	-882	-0-	913	2	3	9	Y	3					52
02	1092	N	780	-0-	-312	-0-	777	2	3	9	Y	3					55

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
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-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3313	2	10	9	N	9					16
11	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	N	3					19
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	N	4					23
01	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	1549	2	7	9	N	6					29
02	2996	X	1521	-0-	-1475	-0-	1518	2	3	9	N	3					32

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	995	-0-	-25	-0-	49	1	944	2	N	2					160
							2	9									
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	59	1	1161	2	N	-0-					160
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	33	1	1159	2	N	-0-					160
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1084	2	N	8					168
							9	9									
01	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	7	1	1041	2	N	1					169
							1	9									
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	36	1	952	2	N	-0-					169

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					79
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					79
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					79
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					79

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15780	X	15149	-0-	-631	-0-	15105	2	44	9	N	40					186
10	16306	X	15572	-0-	-734	-0-	15517	2	55	9	N	50					236
11	15780	X	14985	-0-	-795	-0-	14922	2	63	9	N	57					293
12	15655	X	15165	-0-	-490	-0-	15110	2	55	9	N	50	187	1			156
01	15655	X	14556	-0-	-1099	-0-	14484	2	72	9	N	65					221
02	14140	X	13164	-0-	-976	-0-	13114	2	50	9	N	45					266

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	344	1	6583	2	N	70					339
							77	9									
10	7099	X	6782	-0-	-317	-0-	324	1	6396	2	N	56	183	1			212
							62	9									
11	7050	X	6989	-0-	-61	-0-	192	1	6734	2	N	57					269
							63	9									
12	7285	X	6827	-0-	-458	-0-	51	1	6704	2	N	65					334
							72	9									
01	7285	X	6270	-0-	-1015	-0-	39	1	6162	2	N	63	192	1			205
							69	9									
02	6524	X	5549	-0-	-975	-0-	198	1	5290	2	N	55					260
							61	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	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
09	12780	X	11100	-0-	-1680	-0-	549	1	10495	2	N	51					165
							56	9									
10	12431	X	10997	-0-	-1434	-0-	528	1	10425	2	N	40					205
							44	9									
11	12030	X	9064	-0-	-2966	-0-	250	1	8778	2	N	33					238
							36	9									
12	12431	X	12093	-0-	-338	-0-	92	1	11951	2	N	45	166	1			117
							50	9									
01	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	75	1	11960	2	N	30					147
							33	9									
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	396	1	10548	2	N	40					187
							44	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	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
09	7650	X	7380	-0-	-270	-0-	364	1	6958	2	N	53					155
							58	9									
10	7936	X	7599	-0-	-337	-0-	364	1	7184	2	N	46					201
							51	9									
11	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	194	1	6795	2	N	48					249
							53	9									
12	7936	X	7191	-0-	-745	-0-	54	1	7084	2	N	48	178	1			119
							53	9									
01	7626	X	5961	-0-	-1665	-0-	37	1	5874	2	N	45					164
							50	9									
02	6888	X	4789	-0-	-2099	-0-	171	1	4573	2	N	41					205
							45	9									

ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	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
09	6180	X	4676	-0-	-1504	-0-	231	1	4412	2	N	30					140
							33	9									
10	5859	X	4736	-0-	-1123	-0-	226	1	4460	2	N	45					185
							50	9									
11	5670	X	5260	-0-	-410	-0-	145	1	5069	2	N	42					227
							46	9									
12	5735	X	4796	-0-	-939	-0-	36	1	4713	2	N	43	167	1	2	8	101
							47	9									
01	5177	X	3559	-0-	-1618	-0-	22	1	3493	2	N	40					141
							44	9									
02	4900	X	3575	-0-	-1325	-0-	128	1	3403	2	N	40					181
							44	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					20
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					20
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1					18
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					18
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 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
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	303	2	13	9	Y	12					97
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	Y	7					104
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					105
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	297	2	87	9	Y	79					184
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	293	2	45	9	Y	41					225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 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
09	9690	X	9115	-0-	-575	-0-	9050	2	65	9	N	59					102
10	10013	X	8757	-0-	-1256	-0-	8700	2	57	9	N	52					154
11	9540	X	8750	-0-	-790	-0-	8660	2	90	9	N	82					236
12	9858	X	8949	-0-	-909	-0-	8868	2	81	9	N	74	171	1			139
01	9765	X	8790	-0-	-975	-0-	8728	2	62	9	N	56	180	1			15
02	8512	X	NO RPT	-0-	-8512	-0-					N	NO RPT					15

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					17
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					17
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					17
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7277	-0-	-583	-0-	7155	2	122	9	N	111					146
10	7936	X	7245	-0-	-691	-0-	7245	2			N	-0-					146
11	7500	X	6750	-0-	-750	-0-	6746	2	4	9	N	4					150
12	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					150
01	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	6986	2			N	-0-					150
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					150

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					95
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	6	78	1			23
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					23
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					23
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	199	2	3	9	N	3					26
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	2	4	9	N	4					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 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
09	14B2 EXT	67	-0-	67	507	67	1			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	53	-0-	53	560	53	1			N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	58	-0-	58	618	58	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	63	-0-	63	681	63	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	54	-0-	54	735	54	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	787	52	1			N	-0-					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

09	14B2 EXT	63	-0-	63	369	63	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	61	-0-	61	430	61	1			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	54	-0-	54	484	54	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	549	65	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	601	52	1			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					27
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					27
12	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					27
01	527 N	478	-0-	-49	-0-	477	2	1	9	N	1	1	8			27
02	476 N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					27

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

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-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					113
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					113
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					113
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					113
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			Y	-0-					113
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	2			Y	-0-					113

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

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-

HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					18
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					18
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					18
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					18
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					18
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					18

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 08/01/2024 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6600 - 6644

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

09	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			Y	-0-					90
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					90
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					90
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					90
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					90
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					90

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
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

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					39
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					39
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					39
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	2			N	-0-					39
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					39
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	751	2	6	9	N	5					33
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1182	2	6	9	N	5	1	8			37
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	854	2	8	9	N	7					44
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1020	2	36	9	N	33					77
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	768	2	34	9	N	31	83	1			25
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

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-

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 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
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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					25
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7	7	8			25
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 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
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 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
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 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
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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 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
09	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					27
10	1798	X	1483	-0-	-315	-0-	1483	2			N	-0-					27
11	1740	X	1484	-0-	-256	-0-	1484	2			N	-0-					27
12	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1078	2			N	-0-					27
01	1519	X	748	-0-	-771	-0-	748	2			N	-0-					27
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	1239	2			N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 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
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-

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2024

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 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
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					14
10	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			Y	-0-					14
11	1050	X	948	-0-	-102	-0-	948	2			Y	-0-					14
12	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					14
01	1085	X	293	-0-	-792	-0-	293	2			Y	-0-					14
02	896	N	7	-0-	-889	-0-	7	2			Y	-0-					14

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					25

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

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-

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					14
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					14
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					14
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					14
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					14
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	2			Y	-0-					14

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 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
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-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 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
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-

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 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
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	153	1	1844	2	N	-0-					25
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	130	1	1513	2	N	-0-					25
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	109	1	1256	2	N	-0-					25
12	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	82	1	1087	2	N	-0-					25
01	1643	N	1100	-0-	-543	-0-	103	1	997	2	N	-0-					25
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	118	1	1272	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 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
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-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 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
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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 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
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					25
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					25
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					25
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	67	65	1			27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	666	2	100	9	N	91	179	1	3	8	23
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	2	8			23
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					23
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					23
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					23
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					23

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	N	3	3	8			152
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8			152
11	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	2			N	-0-					152
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					152
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					152
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					152

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 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
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 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
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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 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
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 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
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					25
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					25
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					25
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					25
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					25
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 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
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					39
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					39
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					39
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					39
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					39
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					39

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 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
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-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 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
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-

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 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
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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 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
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 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
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	432	2	4	9	N	4					54
10	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			N	-0-					54
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					54
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 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
09	1800	X	1694	-0-	-106	-0-	1694	2			N	-0-					23
10	1829	X	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					23
11	1770	X	1232	-0-	-538	-0-	1232	2			N	-0-					23
12	1829	X	1151	-0-	-678	-0-	1011	2	140	9	N	127	77	1			73
01	1829	X	984	-0-	-845	-0-	984	2			N	-0-					73
02	1148	N	1023	-0-	-125	-0-	991	2	32	9	N	29	2	8			100

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	N	2125	-0-	-155	-0-	534	1	1532	2	N	54	1	8			85
							59	9									
10	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1030	1	825	2	N	62	3	8			144
							68	9									
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	796	1	1345	2	N	64	146	1			62
							70	9									
12	2201	N	1415	-0-	-786	-0-	757	1	649	2	N	8					70
							9	9									
01	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	369	1	1350	2	N	45					115
							50	9									
02	2072	N	1538	-0-	-534	-0-	262	1	1248	2	N	25					140
							28	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 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
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					15
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					15
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					15
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					15

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

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-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

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-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

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-

HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

09	7290	X	5224	-0-	-2066	-0-	5221	2	3	9	N	3	3	8			17
10	7440	X	5187	-0-	-2253	-0-	5185	2	2	9	N	2	2	8			17
11	7110	X	5062	-0-	-2048	-0-	5003	2	59	9	N	54	2	8			69
12	7347	X	6484	-0-	-863	-0-	6481	2	3	9	N	3	3	8			69
01	7347	X	7155	-0-	-192	-0-	7152	2	3	9	N	3	3	8			69
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	2	47	9	N	43	3	8			109

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

09	15707	X	15707	-0-	-0-	-0-	780	1	14598	2	N	299	342	1	21	8	120
							329	9									
10	19592	X	15263	-0-	-4329	-0-	738	1	14218	2	N	279	179	1	16	8	204
							307	9									
11	18960	X	14319	-0-	-4641	-0-	780	1	13242	2	N	270	359	1	16	8	99
							297	9									
12	19592	X	14930	-0-	-4662	-0-	806	1	13827	2	N	270	174	1	13	8	182
							297	9									
01	16926	X	14393	-0-	-2533	-0-	806	1	13374	2	N	194	169	1	6	8	201
							213	9									
02	14672	X	12102	-0-	-2570	-0-	676	1	11241	2	N	168	181	1	9	8	179
							185	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

09	3240	X	2912	-0-	-328	-0-	2910	2	2	9	N	2	2	8			35
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3420	2	3	9	N	3	3	8			35
11	3300	X	2901	-0-	-399	-0-	2899	2	2	9	N	2	2	8			35
12	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	2981	2	3	9	N	3	3	8			35
01	3410	X	2825	-0-	-585	-0-	2822	2	3	9	N	3	3	8			35
02	3080	X	2878	-0-	-202	-0-	2736	2	142	9	N	129	2	8			162

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

09	5670	X	5536	-0-	-134	-0-	5527	2	9	9	N	8	8	8			47
10	5859	X	5584	-0-	-275	-0-	5577	2	7	9	N	6	6	8			47
11	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	5315	2	7	9	N	6	6	8			47
12	5859	X	5366	-0-	-493	-0-	5359	2	7	9	N	6	6	8			47
01	5859	X	4928	-0-	-931	-0-	4921	2	7	9	N	6	6	8			47
02	5180	X	3759	-0-	-1421	-0-	3753	2	6	9	N	5	5	8			47

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

09	4680	X	4548	-0-	-132	-0-	4540	2	8	9	N	7	7	8			45
10	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	4651	2	50	9	N	45	11	8			79
11	4680	X	4442	-0-	-238	-0-	4439	2	3	9	N	3	3	8			79
12	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4479	2	9	9	N	8	8	8			79
01	4805	X	4064	-0-	-741	-0-	4057	2	7	9	N	6	6	8			79
02	4256	X	3216	-0-	-1040	-0-	3210	2	6	9	N	5	5	8			79

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

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
09	5130	X	4751	-0-		-379	-0-	4741	2	10	9	N	9	9	8			26
10	5146	X	4887	-0-		-259	-0-	4788	2	99	9	N	90	6	8			110
11	4890	X	4491	-0-		-399	-0-	4487	2	4	9	N	4	4	8			110
12	5022	X	4512	-0-		-510	-0-	4435	2	77	9	N	70	3	8			177
01	5022	X	3886	-0-		-1136	-0-	3857	2	29	9	N	26	172	1	3	8	28
02	4424	X	2877	-0-		-1547	-0-	2814	2	63	9	N	57					85

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

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
09	9350	X	9350	-0-		-0-	-0-	716	1	8627	2	N	6	6	8			28
								7	9									
10	10664	X	9777	-0-		-887	-0-	772	1	8997	2	N	7	7	8			28
								8	9									
11	10320	X	9604	-0-		-716	-0-	767	1	8830	2	N	6	6	8			28
								7	9									
12	10664	X	10517	-0-		-147	-0-	741	1	9769	2	N	6	6	8			28
								7	9									
01	10354	X	8553	-0-		-1801	-0-	798	1	7748	2	N	6	6	8			28
								7	9									
02	8960	X	8360	-0-		-600	-0-	712	1	7642	2	N	5	5	8			28
								6	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					50

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

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
09	8940	X	8840	-0-		-100	-0-	8707	2	133	9	N	121	143	1	10	8	70
10	9238	X	9109	-0-		-129	-0-	8966	2	143	9	N	130	165	1	9	8	26
11	8940	X	8690	-0-		-250	-0-	8573	2	117	9	N	106	8	8			124
12	9238	X	8733	-0-		-505	-0-	8567	2	166	9	N	151	175	1	10	8	90
01	9238	X	8404	-0-		-834	-0-	8262	2	142	9	N	129	169	1	11	8	39
02	8260	X	6994	-0-		-1266	-0-	6896	2	98	9	N	89	18	8			110

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

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
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
11	30	N	21	-0-		-9	-0-	21	2			N	-0-					27
12	20	N	20	-0-		-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-					N	-0-					27

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

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
09	5040	X	4738	-0-		-302	-0-	4731	2	7	9	N	6	6	8			64
10	5177	X	4793	-0-		-384	-0-	4786	2	7	9	N	6	6	8			64
11	4950	X	4765	-0-		-185	-0-	4574	2	191	9	N	174	191	1	3	8	44
12	5115	X	4568	-0-		-547	-0-	4480	2	88	9	N	80	6	8			118
01	4991	X	4111	-0-		-880	-0-	4107	2	4	9	N	4	4	8			118
02	4452	X	3798	-0-		-654	-0-	3673	2	125	9	N	114	182	1	3	8	47

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	6414	2	10	9	N	9	9	8			25
10	7006	X	6660	-0-	-346	-0-	6486	2	174	9	N	158	149	1	6	8	28
11	6780	X	6263	-0-	-517	-0-	6256	2	7	9	N	6	6	8			28
12	6820	X	6284	-0-	-536	-0-	6276	2	8	9	N	7	7	8			28
01	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	5930	2	75	9	N	68	6	8			90
02	6020	X	5240	-0-	-780	-0-	5230	2	10	9	N	9	9	8			90

MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	4531	-0-	-299	-0-	4522	2	9	9	N	8	8	8			82
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5015	2	9	9	N	8	8	8			82
11	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	4784	2	10	9	N	9	9	8			82
12	5146	X	4764	-0-	-382	-0-	4756	2	8	9	N	7	7	8			82
01	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4428	2	7	9	N	6	6	8			82
02	4536	X	3901	-0-	-635	-0-	3895	2	6	9	N	5	5	8			82

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 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
09	6840	X	5628	-0-	-1212	-0-	5616	2	12	9	N	11	11	8			189
10	7068	X	5525	-0-	-1543	-0-	5518	2	7	9	N	6	6	8			189
11	6720	X	5648	-0-	-1072	-0-	5469	2	179	9	N	163	175	1	12	8	165
12	6696	X	5554	-0-	-1142	-0-	5544	2	10	9	N	9	9	8			165
01	6386	X	4917	-0-	-1469	-0-	4913	2	4	9	N	4	4	8			165
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5397	2	12	9	N	11	11	8			165

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4590	X	4282	-0-	-308	-0-	4273	2	9	9	N	8	145	1	7	8	28
10	4743	X	4415	-0-	-328	-0-	4371	2	44	9	N	40	9	8			59
11	4320	X	4142	-0-	-178	-0-	4132	2	10	9	N	9	9	8			59
12	4464	X	4222	-0-	-242	-0-	4134	2	88	9	N	80	7	8			132
01	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	3887	2	8	9	N	7	7	8			132
02	4004	X	3524	-0-	-480	-0-	3441	2	83	9	N	75	175	1	7	8	25

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					27
10	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27
11	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					27
12	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					27
01	11	X	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					27
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					27

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	6363	-0-	-297	-0-	6357	2	6	9	N	5	5	8			127
10	6882	X	6610	-0-	-272	-0-	6570	2	40	9	N	36	9	8			154
11	6660	X	6457	-0-	-203	-0-	6350	2	107	9	N	97	187	1	4	8	60
12	6882	X	6407	-0-	-475	-0-	6344	2	63	9	N	57	7	8			110
01	6882	X	6028	-0-	-854	-0-	6021	2	7	9	N	6	6	8			110
02	6020	X	5302	-0-	-718	-0-	5261	2	41	9	N	37	5	8			142

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 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
09	4980	X	4957	-0-	-23	-0-	4951	2	6	9	N	5	5	8			25
10	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	4950	2	78	9	N	71	4	8			92
11	4980	X	4822	-0-	-158	-0-	4815	2	7	9	N	6	6	8			92
12	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	4993	2	8	9	N	7	7	8			92
01	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	4070	2	32	9	N	29	4	8			117
02	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	4396	2	4	9	N	4	4	8			117

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					41
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					41
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					41
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					41
01	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					41
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	22	2	165	9	N	150					191

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2941	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2851	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3007	X	2995	-0-	-12	-0-	2859	2	136	9	N	124	4	8			120
01	2976	X	1728	-0-	-1248	-0-	1724	2	4	9	N	4	4	8			120
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2794	2	7	9	N	6	6	8			120

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	6760	-0-	-800	-0-	6754	2	6	9	N	5	5	8			27
10	7812	X	7497	-0-	-315	-0-	7400	2	97	9	N	88	8	8			107
11	7320	X	5817	-0-	-1503	-0-	5811	2	6	9	N	5	5	8			107
12	7502	X	7296	-0-	-206	-0-	7221	2	75	9	N	68	4	8			171
01	7502	X	5788	-0-	-1714	-0-	5787	2	1	9	N	1	1	8			171
02	6776	X	5897	-0-	-879	-0-	5828	2	69	9	N	63	170	1	7	8	57

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 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
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1	1	8			121
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2	2	8			121
11	1470	N	703	-0-	-767	-0-	703	2			N	-0-					121
12	1333	N	638	-0-	-695	-0-	637	2	1	9	N	1	1	8			121
01	1240	N	584	-0-	-656	-0-	584	2			N	-0-					121
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	501	2	2	9	N	2	2	8			121

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5467	-0-	-353	-0-	5300	2	167	9	N	152	160	1	2	8	141
10	6014	X	5690	-0-	-324	-0-	5424	2	266	9	N	242	320	1	3	8	60
11	5820	X	5372	-0-	-448	-0-	5203	2	169	9	N	154	172	1	2	8	40
12	5828	X	5463	-0-	-365	-0-	5284	2	179	9	N	163	165	1	3	8	35
01	5704	X	4941	-0-	-763	-0-	4737	2	204	9	N	185	178	1			42
02	5152	X	4520	-0-	-632	-0-	4364	2	156	9	N	142					184

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	7112	-0-	-538	-0-	7032	2	80	9	N	73	11	8			139
10	7905	X	7303	-0-	-602	-0-	7255	2	48	9	N	44	156	1	3	8	24
11	7650	X	7134	-0-	-516	-0-	7132	2	2	9	N	2	2	8			24
12	7781	X	7161	-0-	-620	-0-	7157	2	4	9	N	4	4	8			24
01	7502	X	6788	-0-	-714	-0-	6787	2	1	9	N	1	1	8			24
02	6664	X	5992	-0-	-672	-0-	5990	2	2	9	N	2	2	8			24

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2587	-0-	-833	-0-	2583	2	4	9	N	4	4	8			34
10	3534	X	2513	-0-	-1021	-0-	2507	2	6	9	N	5	5	8			34
11	3420	X	758	-0-	-2662	-0-	756	2	2	9	N	2	2	8			34
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					34
01	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	28825	2	455	9	N	414	343	1	75	8	30
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27550	2	477	9	N	434	174	1	86	8	204

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 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
09	5670	X	5556	-0-	-114	-0-	5336	2	220	9	N	200	178	1	3	8	86
10	5859	X	5315	-0-	-544	-0-	5314	2	1	9	N	1	1	8			86
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5073	2	210	9	N	191	179	1	2	8	96
12	5735	X	5212	-0-	-523	-0-	5143	2	69	9	N	63	2	8			157
01	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	5011	2	1	9	N	1	1	8			157
02	5180	X	3597	-0-	-1583	-0-	3597	2			N	-0-					157

LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7890	X	7878	-0-	-12	-0-	7872	2	6	9	N	5	5	8			123
10	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8080	2	94	9	N	85	180	1	2	8	26
11	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6890	2	4	9	N	4	4	8			26
12	8153	X	7702	-0-	-451	-0-	7701	2	1	9	N	1	1	8			26
01	8184	X	7340	-0-	-844	-0-	7337	2	3	9	N	3	3	8			26
02	7392	X	6508	-0-	-884	-0-	6502	2	6	9	N	5	5	8			26

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7680	X	6793	-0-	-887	-0-	6776	2	17	9	N	15	15	8			97
10	7781	X	7108	-0-	-673	-0-	6954	2	154	9	N	140	179	1	14	8	44
11	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6721	2	15	9	N	14	14	8			44
12	7657	X	7413	-0-	-244	-0-	7172	2	241	9	N	219	179	1	14	8	70
01	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	6595	2	12	9	N	11	11	8			70
02	6412	X	5085	-0-	-1327	-0-	5001	2	84	9	N	76	12	8			134

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	9005	-0-	-325	-0-	8875	2	130	9	N	118	148	1	7	8	23
10	9424	X	9153	-0-	-271	-0-	9059	2	94	9	N	85	8	8			100
11	9000	X	8895	-0-	-105	-0-	8808	2	87	9	N	79	149	1	6	8	24
12	9300	X	8976	-0-	-324	-0-	8849	2	127	9	N	115	8	8			131
01	9300	X	8509	-0-	-791	-0-	8406	2	103	9	N	94	181	1	7	8	37
02	8400	X	7463	-0-	-937	-0-	7423	2	40	9	N	36	6	8			67

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	11855	-0-	-1405	-0-	11761	2	94	9	N	85	160	1	7	8	276
10	13113	X	12479	-0-	-634	-0-	12332	2	147	9	N	134	9	8			401
11	12690	X	12164	-0-	-526	-0-	12054	2	110	9	N	100	175	1	9	8	317
12	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13284	2	152	9	N	138	171	1	7	8	277
01	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14468	2	135	9	N	123	6	8			394
02	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	14230	2	128	9	N	116	185	1	7	8	318

NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13140	X	12661	-0-	-479	-0-	12503	2	158	9	N	144	18	8			151
10	13516	X	12906	-0-	-610	-0-	12805	2	101	9	N	92	178	1	16	8	49
11	12930	X	12481	-0-	-449	-0-	12319	2	162	9	N	147	15	8			181
12	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	12366	2	87	9	N	79	176	1	17	8	67
01	13113	X	11747	-0-	-1366	-0-	11614	2	133	9	N	121	14	8			174
02	11816	X	10374	-0-	-1442	-0-	10264	2	110	9	N	100	186	1	16	8	72

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11220	X	10996	-0-	-224	-0-	10863	2	133	9	N	121	17	8			183
10	11594	X	11232	-0-	-362	-0-	11212	2	20	9	N	18	154	1	18	8	29
11	11220	X	10681	-0-	-539	-0-	10678	2	3	9	N	3	3	8			29
12	11563	X	10405	-0-	-1158	-0-	10395	2	10	9	N	9	9	8			29
01	11377	X	9804	-0-	-1573	-0-	9797	2	7	9	N	6	6	8			29
02	10276	X	8738	-0-	-1538	-0-	8725	2	13	9	N	12	12	8			29

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10770	X	10298	-0-	-472	-0-	10136	2	162	9	N	147	175	1	12	8	65
10	10974	X	10388	-0-	-586	-0-	10243	2	145	9	N	132	13	8			184
11	10620	X	10082	-0-	-538	-0-	9953	2	129	9	N	117	166	1	13	8	122
12	10850	X	10118	-0-	-732	-0-	10010	2	108	9	N	98	98	1	15	8	107
01	10664	X	9581	-0-	-1083	-0-	9409	2	172	9	N	156	172	1	12	8	79
02	9604	X	8294	-0-	-1310	-0-	8180	2	114	9	N	104	11	8			172

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	7104	-0-	-636	-0-	7023	2	81	9	N	74	357	1	4	8	54
10	7998	X	7546	-0-	-452	-0-	7158	2	388	9	N	353	175	1	7	8	225
11	7650	X	6923	-0-	-727	-0-	6916	2	7	9	N	6	179	1	5	8	47
12	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	6863	2	250	9	N	227	186	1	4	8	84
01	7564	X	7273	-0-	-291	-0-	6955	2	318	9	N	289	343	1	3	8	27
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	6270	2	306	9	N	278	5	8			300

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14130	X	13570	-0-	-560	-0-	13416	2	154	9	N	140	168	1	1	8	57
10	14570	X	13786	-0-	-784	-0-	13613	2	173	9	N	157	155	1	5	8	54
11	13950	X	13403	-0-	-547	-0-	13132	2	271	9	N	246	168	1			132
12	14384	X	13258	-0-	-1126	-0-	13012	2	246	9	N	224	183	1	4	8	169
01	14043	X	13264	-0-	-779	-0-	12981	2	283	9	N	257	325	1	1	8	100
02	12656	X	11982	-0-	-674	-0-	11828	2	154	9	N	140					240

RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	7820	-0-	-1480	-0-	7820	2			N	-0-					30
10	9610	X	8067	-0-	-1543	-0-	7967	2	100	9	N	91					121
11	8310	X	7776	-0-	-534	-0-	7761	2	15	9	N	14	14	8			121
12	8587	X	7794	-0-	-793	-0-	7766	2	28	9	N	25	112	1	9	8	25
01	8370	X	5009	-0-	-3361	-0-	5002	2	7	9	N	6	6	8			25
02	7308	X	6887	-0-	-421	-0-	6874	2	13	9	N	12	12	8			25

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15450	X	13371	-0-	-2079	-0-	13320	2	51	9	N	46	16	8			159
10	15531	X	14147	-0-	-1384	-0-	14115	2	32	9	N	29	150	1	13	8	25
11	14730	X	13743	-0-	-987	-0-	13697	2	46	9	N	42	12	8			55
12	14880	X	13822	-0-	-1058	-0-	13777	2	45	9	N	41	14	8			82
01	14446	X	12677	-0-	-1769	-0-	12625	2	52	9	N	47	9	8			120
02	12824	X	10331	-0-	-2493	-0-	10291	2	40	9	N	36	12	8			144

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

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
09	10740	X	9651	-0-	-1089	-0-	9640	2	11	9	N	10	10	8			249
10	10509	X	9506	-0-	-1003	-0-	9307	2	199	9	N	181	176	1	10	8	244
11	10170	X	8948	-0-	-1222	-0-	8896	2	52	9	N	47	9	8			282
12	10385	X	8431	-0-	-1954	-0-	8352	2	79	9	N	72	7	8			347
01	10137	X	8727	-0-	-1410	-0-	8658	2	69	9	N	63	180	1	9	8	221
02	9016	X	7035	-0-	-1981	-0-	6949	2	86	9	N	78	170	1	7	8	122

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

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
09	14610	X	13054	-0-	-1556	-0-	13044	2	10	9	N	9	9	8			53
10	14818	X	13583	-0-	-1235	-0-	13282	2	301	9	N	274	188	1	9	8	130
11	13800	X	13265	-0-	-535	-0-	13156	2	109	9	N	99	170	1	10	8	49
12	13857	X	13003	-0-	-854	-0-	12867	2	136	9	N	124	10	8			163
01	13609	X	12100	-0-	-1509	-0-	11953	2	147	9	N	134	182	1	7	8	108
02	12376	X	10254	-0-	-2122	-0-	10046	2	208	9	N	189	178	1	9	8	110

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

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
09	14460	X	13550	-0-	-910	-0-	13464	2	86	9	N	78	151	1	26	8	150
10	14477	X	13098	-0-	-1379	-0-	13020	2	78	9	N	71	25	8			196
11	14010	X	12524	-0-	-1486	-0-	12447	2	77	9	N	70	27	8			239
12	14322	X	13607	-0-	-715	-0-	13535	2	72	9	N	65	165	1	24	8	115
01	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14591	2	22	9	N	20	19	8			116
02	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14228	2	31	9	N	28	28	8			116

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

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
09	6420	X	6123	-0-	-297	-0-	5995	2	128	9	N	116	8	8			160
10	6541	X	6389	-0-	-152	-0-	6313	2	76	9	N	69	165	1	9	8	55
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6105	2	61	9	N	55	8	8			102
12	6324	X	6207	-0-	-117	-0-	6196	2	11	9	N	10	10	8			102
01	6386	X	6216	-0-	-170	-0-	6069	2	147	9	N	134	171	1	6	8	59
02	5768	X	5245	-0-	-523	-0-	5179	2	66	9	N	60	7	8			112

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

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
09	11370	X	10375	-0-	-995	-0-	10332	2	43	9	N	39	146	1	3	8	61
10	11656	X	10619	-0-	-1037	-0-	10557	2	62	9	N	56	6	8			111
11	11010	X	10019	-0-	-991	-0-	9910	2	109	9	N	99	4	8			206
12	11315	X	10676	-0-	-639	-0-	10609	2	67	9	N	61	165	1	5	8	97
01	10974	X	9987	-0-	-987	-0-	9853	2	134	9	N	122	149	1	3	8	67
02	9688	X	8543	-0-	-1145	-0-	8499	2	44	9	N	40	5	8			102

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

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
09	36810	X	33383	-0-	-3427	-0-	33168	2	215	9	N	195	177	1			97
10	37634	X	33657	-0-	-3977	-0-	33657	2			N	-0-					97
11	35430	X	32064	-0-	-3366	-0-	31799	2	265	9	N	241	179	1	13	8	146
12	36022	X	31709	-0-	-4313	-0-	31459	2	250	9	N	227	177	1	27	8	169
01	34751	X	30130	-0-	-4621	-0-	29992	2	138	9	N	125	27	8			267
02	31164	X	25352	-0-	-5812	-0-	25114	2	238	9	N	216	365	1	34	8	84

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

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
09	47460	X	43189	-0-	-4271	-0-	39 154	1 9	42996	2	Y	140	126	1	37	8	9
10	49042	X	42198	-0-	-6844	-0-	40 176	1 9	41982	2	Y	160	107	1	33	8	29
11	47460	X	40659	-0-	-6801	-0-	34 142	1 9	40483	2	Y	129	98	1	26	8	34
12	44640	X	40566	-0-	-4074	-0-	21 100	1 9	40445	2	Y	91	93	1	28	8	4
01	44640	X	39194	-0-	-5446	-0-	19 145	1 9	39030	2	Y	132	100	1	26	8	10
02	40320	X	33701	-0-	-6619	-0-	16 66	1 9	33619	2	Y	60	38	1	29	8	3

GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

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
09	36630	X	31401	-0-	-5229	-0-	28 92	1 9	31281	2	Y	84	61	1	28	8	5
10	37851	X	31570	-0-	-6281	-0-	30 80	1 9	31460	2	Y	73	40	1	28	8	10
11	36630	X	29722	-0-	-6908	-0-	25 48	1 9	29649	2	Y	44	27	1	19	8	8
12	32922	X	30176	-0-	-2746	-0-	16 34	1 9	30126	2	Y	31	16	1	22	8	1
01	32922	X	28958	-0-	-3964	-0-	14 57	1 9	28887	2	Y	52	27	1	23	8	3
02	29316	X	24840	-0-	-4476	-0-	12 35	1 9	24793	2	Y	32	9	1	25	8	1

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

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
09	38880	X	34662	-0-	-4218	-0-	34523	2	139	9	Y	126	99	1	12	8	28
10	40176	X	34399	-0-	-5777	-0-	34092	2	307	9	Y	279	189	1	12	8	106
11	38880	X	32623	-0-	-6257	-0-	32367	2	256	9	Y	233	267	1	10	8	62
12	37262	X	33044	-0-	-4218	-0-	32746	2	298	9	Y	271	187	1	10	8	136
01	36177	X	31992	-0-	-4185	-0-	31671	2	321	9	Y	292	267	1	7	8	154
02	31640	X	28863	-0-	-2777	-0-	28635	2	228	9	Y	207	269	1	10	8	82

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/18/2021 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

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
09	36840	X	33310	-0-	-3530	-0-	33186	2	124	9	Y	113	89	1	12	8	25
10	38068	X	33287	-0-	-4781	-0-	33026	2	261	9	Y	237	161	1	11	8	90
11	36840	X	31376	-0-	-5464	-0-	31148	2	228	9	Y	207	233	1	9	8	55
12	35557	X	31450	-0-	-4107	-0-	31194	2	256	9	Y	233	163	1	8	8	117
01	34968	X	28999	-0-	-5969	-0-	28760	2	239	9	Y	217	214	1	6	8	114
02	31080	X	26729	-0-	-4351	-0-	26519	2	210	9	Y	191	220	1	9	8	76

BOWMAN-ASHMORE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292007 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11584 - 22491

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
09	64200	X	48912	-0-	-15288	-0-	44 245	1 9	48623	2	Y	223	180	1	59	8	15
10	60791	X	48010	-0-	-12781	-0-	46 256	1 9	47708	2	Y	233	151	1	56	8	41
11	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	38 228	1 9	44828	2	Y	207	152	1	42	8	54
12	55273	X	44236	-0-	-11037	-0-	23 226	1 9	43987	2	Y	205	204	1	45	8	10
01	52576	X	42085	-0-	-10491	-0-	21 226	1 9	41838	2	Y	205	156	1	44	8	15
02	45640	X	36974	-0-	-8666	-0-	18 230	1 9	36726	2	Y	209	163	1	47	8	14

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOWMAN-GOLDSBERRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292042 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11465 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73740	X	59058	-0-	-14682	-0-	53	1	58629	2	Y	342	307	1	63	8	25
							376	9									
10	75764	X	56685	-0-	-19079	-0-	54	1	56239	2	Y	356	237	1	80	8	64
							392	9									
11	73320	X	53598	-0-	-19722	-0-	45	1	53227	2	Y	296	231	1	47	8	82
							326	9									
12	66867	X	51924	-0-	-14943	-0-	27	1	51565	2	Y	302	319	1	49	8	16
							332	9									
01	63271	X	48561	-0-	-14710	-0-	24	1	48080	2	Y	415	353	1	44	8	34
							457	9									
02	55132	X	44468	-0-	-10664	-0-	21	1	44045	2	Y	365	318	1	55	8	26
							402	9									

LANGHORNE-ASHMORE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297197 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11568 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	228525	X	228525	-0-	-0-	-0-	205	1	227506	2	Y	740	628	1	161	8	73
							814	9									
10	222965	X	222965	-0-	-0-	-0-	212	1	222005	2	Y	680	550	1	147	8	56
							748	9									
11	204060	X	202789	-0-	-1271	-0-	170	1	202000	2	Y	563	454	1	102	8	63
							619	9									
12	213224	X	213224	-0-	-0-	-0-	110	1	212467	2	Y	588	410	1	141	8	100
							647	9									
01	242277	X	242277	-0-	-0-	-0-	120	1	241582	2	Y	523	408	1	157	8	58
							575	9									
02	217505	X	217505	-0-	-0-	-0-	104	1	216871	2	Y	482	276	1	181	8	83
							530	9									

LANGHORNE-GOLDSBERRY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297202 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11459 - 22477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293163	X	293163	-0-	-0-	-0-	262	1	291463	2	Y	1307	965	1	409	8	113
							1438	9									
10	282705	X	282705	-0-	-0-	-0-	269	1	281097	2	Y	1217	885	1	355	8	90
							1339	9									
11	263114	X	263114	-0-	-0-	-0-	220	1	261722	2	Y	1065	764	1	285	8	106
							1172	9									
12	284034	X	284034	-0-	-0-	-0-	146	1	282719	2	Y	1063	654	1	357	8	158
							1169	9									
01	287887	X	287887	-0-	-0-	-0-	143	1	286731	2	Y	921	663	1	321	8	95
							1013	9									
02	273616	X	244208	-0-	-29408	-0-	116	1	243201	2	Y	810	442	1	332	8	131
							891	9									

SYDRI OPERATING, LLC 833597
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

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-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 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
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-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 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
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-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 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
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-

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 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
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-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 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
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-

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 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
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-

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-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

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 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
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-

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	5	5			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 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
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-

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 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
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-

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 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
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-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

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-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7639 PERF.10765 - 10913

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.		-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-

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 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
09	810	N	641	-0-	-169	-0-	629	2	12	9	N	11					106
10	806	N	535	-0-	-271	-0-	500	2	35	9	N	32					138
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	808	2	20	9	N	18					156
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	995	2	29	9	N	26					182
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1423	2	40	9	N	36					218
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	24					242

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 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
09	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2513	2	117	9	N	106	170	1			74
10	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2393	2	108	9	N	98					172
11	2280	N	2052	-0-	-228	-0-	1955	2	97	9	N	88	177	1			83
12	2728	N	2500	-0-	-228	-0-	2366	2	134	9	N	122					205
01	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	2193	2	106	9	N	96	185	1			116
*02	2800	N	2916	-0-	116	116	2805	2	111	9	N	101					217

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 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
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	2 1 9	1	2 9	N	1					63
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2 1 9	2	2 9	N	2					65
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2 1 9	1	2 9	N	1					66
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	2 11 9	10		N	10					76
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1579	2 3 9	3		N	3					79
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	2 11 9	10		N	10					89

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 11391 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 11116 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC 788993
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 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
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	205	1 11 9	1443	2	N	10					66
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	205	1 11 9	2040	2	N	10					76
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	205	1	1639	2	N	-0-					27
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1 39 9	1957	2	N	35	56	1			6
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	205	1 6 9	981	2	N	5					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HUGHEY (CRANE) //CONT.// 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					1
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	13	13	1			1
							14	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					16
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					16
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					16
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	56	56	1			16
							62	9									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 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
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-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 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
09	T. A.		11	-0-	11	11	1	1	10	3	Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					12
11	T. A.		3	-0-	3	14	3	3			Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			130

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
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

BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

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-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

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-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

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-

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. 250597

MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

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
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-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 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
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-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SHULL WELL #: 1FH RRCID -> 298261 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3228 PERF. 3739 - 7736

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
09	3390	X	577	-0-	-2813	-0-	25	1	552	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
11	3390	X	1608	-0-	-1782	-0-	69	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	132	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	110	1	2452	2	N	-0-					-0-
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	97	1	2157	2	N	-0-					-0-

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-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

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 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
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	101	2	N	-0-					121
10	496	N	68	-0-	-428	-0-	3	1	65	2	N	-0-					121
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	N	-0-					121
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-					121
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					121
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 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
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-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 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
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					45
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					45
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					45
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					138
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 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
09	2910	X	2741	-0-	-169	-0-	2741	2			N	-0-					73
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					73
11	2910	X	2520	-0-	-390	-0-	2520	2			N	-0-					73
12	2821	X	127	-0-	-2694	-0-	127	2			N	-0-					73
01	3007	X	638	-0-	-2369	-0-	638	2			N	-0-					73
*02	2716	X	352	-0-	-2364	-0-	352	2			N	-0-					73

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16020	X	10623	-0-	-5397	-0-	537	1	10052	3	Y	31					167
							34	9									
10	16554	X	2041	-0-	-14513	-0-	82	1	1959	3	Y	-0-					167
11	16020	X	11357	-0-	-4663	-0-	777	1	10565	3	Y	14					181
							15	9									
12	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					181
01	12276	X	288	-0-	-11988	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					181
02	10612	X	403	-0-	-10209	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					181

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 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
09	2430	X	70	-0-	-2360	-0-	3	1	65	3	Y	2					18
							2	9									
10	4526	X	2960	-0-	-1566	-0-	120	1	2840	3	Y	-0-					18
11	4380	X	2986	-0-	-1394	-0-	204	1	2774	3	Y	7					25
							8	9									
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					25
01	2945	X	158	-0-	-2787	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					25
02	2800	X	1530	-0-	-1270	-0-	80	1	1450	3	Y	-0-					25

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 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
09	2970	X	2283	-0-	-687	-0-	2283	2			N	-0-					143
10	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					143
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5280	2	13	9	N	12					155
12	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					155
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					155
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					155

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 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
09	10770	X	1223	-0-	-9547	-0-	1223	2			Y	-0-					52
10	11129	X	3053	-0-	-8076	-0-	3053	2			Y	-0-					52
11	10770	X	2549	-0-	-8221	-0-	2549	2			Y	-0-					52
12	6975	X	1888	-0-	-5087	-0-	1888	2			Y	-0-					52
01	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	2136	2			Y	-0-					52
02	2744	X	1649	-0-	-1095	-0-	1649	2			Y	-0-					52

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 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
09	3360	X	733	-0-	-2627	-0-	733	2			Y	-0-					17
10	3472	X	183	-0-	-3289	-0-	183	2			Y	-0-					17
11	3360	X	2494	-0-	-866	-0-	2494	2			Y	-0-					17
12	2356	X	292	-0-	-2064	-0-	292	2			Y	-0-					17
01	2356	X	1313	-0-	-1043	-0-	1313	2			Y	-0-					17
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					17

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	409	1	7651	3	Y	4					19
							4	9									
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					19
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	400	1	5438	3	Y	2					21
							2	9									
12	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					21
01	8339	X	7	-0-	-8332	-0-	7	3			Y	-0-					21
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					21

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 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
09	1380	X	728	-0-	-652	-0-	728	2			Y	-0-					8
10	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			Y	-0-					8
11	1380	X	24	-0-	-1356	-0-	24	2			Y	-0-					8
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					8
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					8
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					8

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			Y	-0-					29
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	2			Y	-0-					29
11	7140	X	4524	-0-	-2616	-0-	4524	2			Y	-0-					29
12	8401	X	6905	-0-	-1496	-0-	6905	2			Y	-0-					29
01	8401	X	4677	-0-	-3724	-0-	4677	2			Y	-0-					29
02	7588	X	5407	-0-	-2181	-0-	5407	2			Y	-0-					29

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					21
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					21
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 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
09	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					3
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					3
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					3
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					3
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					3

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					10
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					10
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					10
02	2576	X	1484	-0-	-1092	-0-	1484	2			Y	-0-					10

FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

09	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					30
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					30
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

09	11700	X	2689	-0-	-9011	-0-	2689	3			Y	-0-					16
10	12090	X	464	-0-	-11626	-0-	464	3			Y	-0-					16
11	11700	X	4629	-0-	-7071	-0-	4629	3			Y	-0-					16
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					16
01	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	3			Y	-0-					16
*02	4312	X	185	-0-	-4127	-0-	185	3			Y	-0-					16

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					47
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					47
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					47
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					47
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					47
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

09	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	1272	1	23780	3	Y	15					123
							17	9									
10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	3	Y	-0-					123
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	843	1	11465	3	Y	7					130
							8	9									
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					130
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					130
02	15204	X	3656	-0-	-11548	-0-	192	1	3460	3	Y	4					134
							4	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 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
09	9090	X	7160	-0-	-1930	-0-	363	1	6793	3	Y	4					54
							4	9									
10	9393	X	2159	-0-	-7234	-0-	87	1	2072	3	Y	-0-					54
11	9090	X	8688	-0-	-402	-0-	595	1	8090	3	Y	3					57
							3	9									
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					57
01	7409	X	65	-0-	-7344	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					57
02	8120	X	1311	-0-	-6809	-0-	69	1	1241	3	Y	1					58
							1	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113

COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					12
10	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	3			Y	-0-					12
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					12
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					12

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

09	630	N	1	-0-	-629	-0-	1	2			Y	-0-					4
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					4
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					4
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					4
01	837	N	158	-0-	-679	-0-	158	2			Y	-0-					4
02	T. A.		552	-0-	552	552	552	2			Y	-0-					4

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
11	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	3			Y	-0-					27
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					27
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					27
02	T. A.		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					27

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					37
10	806	N	330	-0-	-476	-0-	330	2			N	-0-					37
11	660	N	346	-0-	-314	-0-	346	2			N	-0-					37
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					37
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					37
02	336	N	91	-0-	-245	-0-	91	2			N	-0-					37

OGLESBEE WELL #: 1H RRCID -> 291946 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8124 - 14725

09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 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
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					27
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					27
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					27
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 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
09	5280	X	1908	-0-	-3372	-0-	1908	2			N	-0-					182
10	5456	X	4159	-0-	-1297	-0-	4159	2			N	-0-					182
11	5280	X	5270	-0-	-10	-0-	5270	2			N	-0-					182
12	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4996	2			N	-0-					182
01	4929	X	4043	-0-	-886	-0-	4043	2			N	-0-					182
02	4928	X	3272	-0-	-1656	-0-	3272	2			N	-0-					182

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	108	-0-	-3042	-0-	108	2			N	-0-					75
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					75
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					75
12	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	2940	2			N	-0-					75
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	2855	2			N	-0-					75
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 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
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					103
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					103
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					103
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					103
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					103
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 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
09	4560	X	2629	-0-	-1931	-0-	2607	2	22	9	N	20					50
10	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5011	2	13	9	N	12					62
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					62
12	4650	X	4368	-0-	-282	-0-	4368	2			N	-0-					62
01	4743	X	4116	-0-	-627	-0-	4116	2			N	-0-					62
02	4284	X	4130	-0-	-154	-0-	4130	2			N	-0-					62

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 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
09	1590	N	1340	-0-	-250	-0-	1325	2	15	9	N	14	182	1			77
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					77
11	2190	N	1991	-0-	-199	-0-	1991	2			N	-0-					77
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					77
01	2294	N	1910	-0-	-384	-0-	1910	2			N	-0-					77
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1799	2	55	9	N	50					127

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4225	-0-	-1085	-0-	4225	2			N	-0-					142
10	5487	X	4464	-0-	-1023	-0-	4464	2			N	-0-					142
11	5310	X	2330	-0-	-2980	-0-	2330	2			N	-0-					142
12	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2			N	-0-					142
01	5487	X	2837	-0-	-2650	-0-	2815	2	22	9	N	20	145	1			17
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					17

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 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
09	1470	N	567	-0-	-903	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1116	-0-	-354	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	992	N	785	-0-	-207	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 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
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					80
10	775	N	67	-0-	-708	-0-	67	2			N	-0-					80
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					80
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					80
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					80
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 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
09	990	N	681	-0-	-309	-0-	681	2			N	-0-					43
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					45
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					45
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					45
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					45
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	654	2			N	-0-					45

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 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
09	3660	X	2342	-0-	-1318	-0-	2342	2			N	-0-					168
10	3782	X	3223	-0-	-559	-0-	3223	2			N	-0-					168
11	3390	X	2450	-0-	-940	-0-	2450	2			N	-0-					168
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	2	2	9	N	2					170
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3751	2	4	9	N	4	167	1			7
02	2912	X	2830	-0-	-82	-0-	2830	2			N	-0-					7

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 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
09	6690	X	358	-0-	-6332	-0-	358	2			N	-0-					75
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					75
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					75
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					75
01	7130	X	4596	-0-	-2534	-0-	4596	2			N	-0-					75
02	6440	X	5356	-0-	-1084	-0-	5356	2			N	-0-					75

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					52
10	3100	N	5096	-0-	1996	1996	5085	2	11	9	N	10					62
11	2003	N	7	-0-	-1996	-0-	7	2			N	-0-					62
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					62
01	1395	X	20	-0-	-1375	-0-	20	2			N	-0-					62
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4150	2	66	9	N	60					122

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 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
09	3960	X	2718	-0-	-1242	-0-	2718	2			N	-0-					59
10	4092	X	2711	-0-	-1381	-0-	2711	2			N	-0-					59
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					59
12	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					59
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					59
02	3388	X	2936	-0-	-452	-0-	2936	2			N	-0-					59

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7650	X	862	-0-	-6788	-0-	862	2			N	-0-					162
10	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10539	2	3	9	N	3					165
11	7650	X	7416	-0-	-234	-0-	7416	2			N	-0-					165
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					165
01	8184	X	5374	-0-	-2810	-0-	5374	2			N	-0-					165
02	7392	X	4918	-0-	-2474	-0-	4918	2			N	-0-					165

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					17
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					17
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					17
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					17
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					17
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 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
09	6240	X	487	-0-	-5753	-0-	487	2			N	-0-					160
10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					160
11	6240	X	5750	-0-	-490	-0-	5750	2			N	-0-					160
12	6262	X	5611	-0-	-651	-0-	5611	2			N	-0-					160
01	6448	X	3779	-0-	-2669	-0-	3779	2			N	-0-					160
02	5824	X	4822	-0-	-1002	-0-	4822	2			N	-0-					160

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 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
09	7860	X	3540	-0-	-4320	-0-	3540	2			N	-0-					112
10	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9613	2	24	9	N	22					134
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8724	2	1	9	N	1					135
12	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	8043	2	17	9	N	15					150
01	8122	X	6899	-0-	-1223	-0-	6899	2			N	-0-					150
02	7336	X	6283	-0-	-1053	-0-	6283	2			N	-0-					150

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 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
09	6000	X	764	-0-	-5236	-0-	764	2			N	-0-					83
10	6200	X	3177	-0-	-3023	-0-	3177	2			N	-0-					83
11	6000	X	1322	-0-	-4678	-0-	1322	2			N	-0-					83
12	5766	X	667	-0-	-5099	-0-	667	2			N	-0-					83
01	5766	X	2289	-0-	-3477	-0-	2289	2			N	-0-					83
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					83

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					94
10	2170	X	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					94
11	2130	X	1686	-0-	-444	-0-	1686	2			N	-0-					94
12	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					94
01	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	1581	2			N	-0-					94
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					94

SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					63
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					63
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					63
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					63
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 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	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	1035	2			N	-0-					123
10	1457	N	578	-0-	-879	-0-	578	2			N	-0-					123
11	3000	N	3953	-0-	953	953	3953	2			N	-0-					123
12	3100	N	3050	-0-	-50	903	3050	2			N	-0-					123
01	3100	N	2605	-0-	-495	408	2605	2			N	-0-					123
02	2156	X	1621	-0-	-535	-0-	1621	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					14
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					14
11	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					14
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					14
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 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
09	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	1076	2			N	-0-					13
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					13
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					13
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					13
01	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					13
02	2800	N	4303	-0-	1503	1503	4303	2			N	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

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-

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

09	3150	X	689	-0-	-2461	-0-	689	2			N	-0-					13
10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					13
11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					13
12	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					13
01	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2786	2			N	-0-					13
02	2968	X	2935	-0-	-33	-0-	2935	2			N	-0-					13

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					33
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					33
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					33
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					33
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

09	11010	X	3485	-0-	-7525	-0-	3485	2			N	-0-					144
10	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12521	2	74	9	N	67	179	1			32
11	11100	X	10525	-0-	-575	-0-	10525	2			N	-0-					32
12	11470	X	10347	-0-	-1123	-0-	10347	2			N	-0-					32
01	12276	X	5299	-0-	-6977	-0-	5241	2	58	9	N	53					85
02	11088	X	8886	-0-	-2202	-0-	8811	2	75	9	N	68	84	1			69

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 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
09	5670	X	2260	-0-	-3410	-0-	2254	2	6	9	N	5					129
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6014	2	39	9	N	35					164
11	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	2			N	-0-					164
12	5549	X	5497	-0-	-52	-0-	5422	2	75	9	N	68	185	1			47
01	6045	X	5347	-0-	-698	-0-	5319	2	28	9	N	25					72
02	5460	X	4676	-0-	-784	-0-	4654	2	22	9	N	20					92

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					28
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					28
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					28
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 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
09	3450	X	2114	-0-	-1336	-0-	2114	2			N	-0-					10
10	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2			N	-0-					10
11	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					10
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					10
01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	2681	2			N	-0-					10
02	3164	X	2773	-0-	-391	-0-	2773	2			N	-0-					10

LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	2918	-0-	-1162	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 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
09	3000	N	245	-0-	-2755	646	245	2			N	-0-					-0-
10	1382	X	736	-0-	-646	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	310	X	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	280	X	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 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
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-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					52
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					52
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
12	806	N	474	-0-	-332	-0-	474	2			N	-0-					52
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					52
02	756	N	298	-0-	-458	-0-	298	2			N	-0-					52

MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 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
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-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 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
09	750	N	408	-0-	-342	-0-	408	2			N	-0-					38
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					38
11	600	N	98	-0-	-502	-0-	98	2			N	-0-					38
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					38
01	3100	N	3316	-0-	216	216	3316	2			N	-0-					38
02	2238	N	2022	-0-	-216	-0-	2022	2			N	-0-					38

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					87
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					87
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					87
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					87
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					87
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					47
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					47
11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					47
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					47
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					47
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			38
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			38
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			38
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			38
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			38
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

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
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			39
10	2759	X	1898	-0-	-861	-0-	1898	2			N	-0-			39
11	2670	X	1900	-0-	-770	-0-	1900	2			N	-0-			39
12	2759	X	2143	-0-	-616	-0-	2143	2			N	-0-			39
01	2666	X	2023	-0-	-643	-0-	2023	2			N	-0-			39
02	2212	X	1788	-0-	-424	-0-	1788	2			N	-0-			39

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			20
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-			20
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			20
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			20
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			20
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			N	-0-			20

SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

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
09	600	N	340	-0-	-260	-0-	340	2			N	-0-			57
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			57
11	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-			57
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			57
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1169	2			N	-0-			57
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	2			N	-0-			57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
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

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

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
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			30
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			30
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			30
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			30
01	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			N	-0-			30
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			30

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

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
09	1380	N	754	-0-	-626	-0-	754	2			N	-0-			32
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			32
11	1050	N	868	-0-	-182	-0-	868	2			N	-0-			32
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			32
01	1426	N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-			32
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-			32

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 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
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

09	1710	N	1188	-0-	-522	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1628	-0-	-325	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1270	-0-	-242	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					57
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					57
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					57
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					57
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	117	2			N	-0-					57

DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					70
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					70
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					70
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					70
01	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	2384	2			N	-0-					70
02	2324	N	2178	-0-	-146	-0-	2178	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

09	1500	X	126	-0-	-1374	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1013	-0-	-387	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					155
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					155
11	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					155
12	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					155
01	1953	N	1565	-0-	-388	-0-	1565	2			N	-0-					155
02	1456	N	1368	-0-	-88	-0-	1368	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

09	2850	X	146	-0-	-2704	-0-	146	2			N	-0-					20
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					20
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					20
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					20
01	2945	X	1078	-0-	-1867	-0-	1078	2			N	-0-					20
02	2660	X	990	-0-	-1670	-0-	990	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 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
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					5
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					5
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					5
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					5
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					5
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					5
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					5
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					5
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					5
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	2			N	-0-					5

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC 781863
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863
HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	532	-0-	-1358	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	418	-0-	-1472	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	986	-0-	-409	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 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
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	2	Y	-0-					9
10	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	-0-					9
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	90	1	1998	2	Y	-0-					9
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	91	1	2034	2	Y	-0-					9
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	89	1	1956	2	Y	-0-					9
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	77	1	1737	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 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
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					19
10	868	N	578	-0-	-290	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					19
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					19
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	Y	-0-					19
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					19
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1753	-0-	-137	-0-	76	1	1677	2	Y	-0-					13
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	66	1	1473	2	Y	-0-					13
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	73	1	1634	2	Y	-0-					13
12	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	55	1	1224	2	Y	-0-					13
01	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	49	1	1084	2	Y	-0-					13
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	56	1	1254	2	Y	-0-					13

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	64	1	1412	2	Y	-0-					9
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	69	1	1522	2	Y	-0-					9
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	80	1	1782	2	Y	-0-					9
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2015	2	Y	-0-					9
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	80	1	1771	2	Y	-0-					9
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	74	1	1655	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 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
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	Y	-0-					19
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	-0-					19
11	840	N	527	-0-	-313	-0-	23	1	504	2	Y	-0-					19
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					19
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	32	1	684	2	Y	-0-					19
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	2	Y	-0-					19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					19
10	217	N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					19
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					19
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					19
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					19
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 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
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-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 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
09	960	N	333	-0-	-627	-0-	5	1	328	2	N	-0-					22
10	868	N	822	-0-	-46	-0-	13	1	809	2	N	-0-					22
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	N	-0-					22
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	N	-0-					22
01	837	N	185	-0-	-652	-0-	15	1	170	2	N	-0-					22
02	868	N	586	-0-	-282	-0-	28	1	558	2	N	-0-					22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	1771	-0-	-3359	-0-	76	1	1695	2	Y	-0-					32
10	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	115	1	2551	2	Y	-0-					32
11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	371	1	8268	2	Y	-0-					32
12	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	297	1	6648	2	Y	-0-					32
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	260	1	5724	2	Y	-0-					32
02	5768	X	5476	-0-	-292	-0-	234	1	5242	2	Y	-0-					32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 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
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	Y	-0-					19
10	3379	X	2226	-0-	-1153	-0-	96	1	2130	2	Y	-0-					19
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	164	1	3660	2	Y	-0-					19
12	3534	X	451	-0-	-3083	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					19
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	157	1	3465	2	Y	-0-					19
02	3556	X	2641	-0-	-915	-0-	113	1	2528	2	Y	-0-					19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

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
09	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	21	1	1310	2	N	-0-					28
10	1922	N	1701	-0-	-221	-0-	27	1	1674	2	N	-0-					28
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1997	2	N	-0-					28
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	N	-0-					28
01	1705	N	1070	-0-	-635	-0-	85	1	985	2	N	-0-					28
02	1932	N	1310	-0-	-622	-0-	63	1	1247	2	N	-0-					28

DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

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
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-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

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
09	3390	X	2329	-0-	-1061	-0-	101	1	2228	2	Y	-0-					26
10	3224	X	2015	-0-	-1209	-0-	87	1	1928	2	Y	-0-					26
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	206	1	4586	2	Y	-0-					26
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	220	1	4930	2	Y	-0-					26
01	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	198	1	4360	2	Y	-0-					26
02	4480	X	3304	-0-	-1176	-0-	141	1	3163	2	Y	-0-					26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 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
09	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	23	1	1421	2	N	-0-					73
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	30	1	1832	2	N	-0-					73
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	2	N	-0-					73
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	89	1	1888	2	N	-0-					73
01	1860	N	1306	-0-	-554	-0-	104	1	1202	2	N	-0-					73
02	1876	N	1394	-0-	-482	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

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
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-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

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
09	5430	X	1702	-0-	-3728	-0-	73	1	1629	2	Y	-0-					19
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	202	1	4498	2	Y	-0-					19
11	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	411	1	9148	2	Y	-0-					19
12	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	313	1	7012	2	Y	-0-					19
01	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	173	1	3813	2	Y	-0-					19
02	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	289	1	6483	2	Y	-0-					19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

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
09	3030	X	2164	-0-	-866	-0-	34	1	2130	2	N	-0-					40
10	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	43	1	2672	2	N	-0-					40
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	103	1	2801	2	N	-0-					40
12	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	133	1	2817	2	N	-0-					40
01	2976	X	1472	-0-	-1504	-0-	117	1	1355	2	N	-0-					40
02	2716	X	588	-0-	-2128	-0-	28	1	560	2	N	-0-					40

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2921	-0-	-79	-0-	129	1	2792	2	Y	-0-					19
10	3100	X	2233	-0-	-867	-0-	98	1	2135	2	Y	-0-					19
11	3000	X	2432	-0-	-568	-0-	107	1	2325	2	Y	-0-					19
12	3038	X	2354	-0-	-684	-0-	103	1	2251	2	Y	-0-					19
01	3007	X	2308	-0-	-699	-0-	102	1	2206	2	Y	-0-					19
02	2716	X	2568	-0-	-148	-0-	112	1	2456	2	Y	-0-					19

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 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
09	2760	X	1688	-0-	-1072	-0-	73	1	1615	2	Y	-0-					19
10	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	125	1	2773	2	Y	-0-					19
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	97	1	2169	2	Y	-0-					19
12	1736	X	1098	-0-	-638	-0-	47	1	1051	2	Y	-0-					19
01	2883	X	595	-0-	-2288	-0-	26	1	569	2	Y	-0-					19
02	2604	X	566	-0-	-2038	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 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
09	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	161	1	3495	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	2562	-0-	-1344	-0-	113	1	2449	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	2950	-0-	-410	-0-	129	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	124	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3038	-0-	-744	-0-	135	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3004	-0-	-412	-0-	131	1	2873	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 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
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	139	1	3020	2	Y	-0-					19
10	3162	X	2385	-0-	-777	-0-	105	1	2280	2	Y	-0-					19
11	3060	X	2346	-0-	-714	-0-	103	1	2243	2	Y	-0-					19
12	3162	X	2242	-0-	-920	-0-	98	1	2144	2	Y	-0-					19
01	3162	X	2383	-0-	-779	-0-	106	1	2277	2	Y	-0-					19
02	2856	X	2499	-0-	-357	-0-	109	1	2390	2	Y	-0-					19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 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
09	4260	X	1243	-0-	-3017	-0-	54	1	1189	2	Y	-0-					22
10	4402	X	997	-0-	-3405	-0-	43	1	954	2	Y	-0-					22
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	194	1	4323	2	Y	-0-					22
12	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	124	1	2781	2	Y	-0-					22
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	162	1	3559	2	Y	-0-					22
02	3976	X	1688	-0-	-2288	-0-	72	1	1616	2	Y	-0-					22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 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
09	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	19	1	1215	2	N	-0-					67
10	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	23	1	1426	2	N	-0-					67
11	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	55	1	1503	2	N	-0-					67
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	76	1	1623	2	N	-0-					67
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	81	1	934	2	N	-0-					67
02	1456	N	1010	-0-	-446	-0-	49	1	961	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

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-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

09	3420	X	2520	-0-	-900	-0-	40	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	2226	-0-	-1308	-0-	35	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	3270	X	2986	-0-	-284	-0-	106	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	162	1	3454	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	2292	-0-	-1087	-0-	182	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1989	-0-	-811	-0-	96	1	1893	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

09	7470	X	7426	-0-	-44	-0-	327	1	7099	2	N	-0-					102
10	7719	X	5600	-0-	-2119	-0-	246	1	5354	2	N	-0-					102
11	7320	X	5879	-0-	-1441	-0-	258	1	5621	2	N	-0-					102
12	7688	X	6815	-0-	-873	-0-	294	1	6444	2	N	70	142	1			30
							77	9									
01	7688	X	6757	-0-	-931	-0-	300	1	6457	2	N	-0-					30
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	301	1	6623	2	N	-0-					30

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

09	8300		7195	-0-	-1105	-0-	7161	2	34	9	N	31	164	1			57
10	7615		7454	-0-	-161	-0-	7454	2			N	-0-					57
11	8642		7366	-0-	-1276	-0-	7346	2	20	9	N	18					75
12	8043		7168	-0-	-875	-0-	7121	2	47	9	N	43					118
01	8704		7061	-0-	-1643	-0-	7048	2	13	9	N	12					130
*02	6674		6179	-0-	-495	-0-	6177	2	2	9	N	2					132

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	-0-	4	5	4	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7	12	7	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	19	7	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
01	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	243	-0-	-27	-0-	69	1	174	3	N	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	98	1	218	3	N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	103	1	219	3	N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	102	1	208	3	N	-0-					-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	144	1	287	3	N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	124	1	286	3	N	-0-					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 292507 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 5714 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	0 N	-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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 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
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					40
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					40
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					40
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					40
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

09	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	8090						N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13097						N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					52
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					52
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					52

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 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
09	2430	N	68	-0-	-2362	-0-	68	2			N	-0-					91
10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2356	2	7	9	N	6	3	8			94
11	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2883	2	58	9	N	53	98	1	1	8	48
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	932	2	6	9	N	5					53
01	2356	N	315	-0-	-2041	-0-	308	2	7	9	N	6	1	8			58
02	2744	N	587	-0-	-2157	-0-	587	2			N	-0-					58

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 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
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2498	2	15	9	N	14	4	8			179
10	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	2587	2	11	9	N	10	90	1	3	8	96
11	2520	N	2421	-0-	-99	-0-	2395	2	26	9	N	24	4	8			116
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2616	2	13	9	N	12	2	8			126
01	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2557	2	21	9	N	19	2	8			143
02	2268	N	2125	-0-	-143	-0-	2117	2	8	9	N	7	4	8			146

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019

HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 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
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 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
09		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-					-0-
10		31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1		N	-0-					-0-
11		30	N	13	-0-	-17	-0-	13	1		N	-0-					-0-
12		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-
01		16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-					-0-
02		15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1		N	-0-					-0-

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2024

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (JETER) //CONT.// 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	259	-0-	-191	-0-	258	3	1	9	Y	1					4
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	291	3	11	9	Y	10	2	1			12
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	Y	1					13
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					13
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					13
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	131	3	1	9	Y	1					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					39
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					39
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					39
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					39
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					39

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 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
09	3690	X	3307	-0-	-383	-0-	286	1	3021	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	180	1	2870	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	266	1	3165	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	286	1	3174	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3264	-0-	-270	-0-	295	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 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
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					86
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					86
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					86
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					86
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					86
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8614 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2024

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					6
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	11	3	3	9	Y	3					9
11	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					9
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					9
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	Y	5					14
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

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-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 5049 - 5214

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-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

09	150	X	57	-0-	-93	-0-	35	3	22	9	Y	20					130
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	94	3	65	9	Y	59					189
11	120	X	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					189
12	124	X	77	-0-	-47	-0-	71	3	6	9	Y	5					194
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					194
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					194

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 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
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-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					20
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					20
11	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					20
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					20
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
02	644	N	271	-0-	-373	-0-	271	3			N	-0-					20

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 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
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-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 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
09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					32
10	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					32
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					32
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					32
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					32

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 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
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

MO	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
09	3900	X	1092	-0-	-2808	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
10	1519	X	524	-0-	-995	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	300	-0-	-816	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

MO	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
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					37
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					37
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			Y	-0-					37
12	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			Y	-0-					37
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					37
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	610	3			Y	-0-					37

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

MO	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
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1038	-0-	-110	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

MO	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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

MO	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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

MO	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
09	570	X	145	-0-	-425	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	300	X	186	-0-	-114	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
12	310	X	235	-0-	-75	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

MO	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
09	6000	X	5497	-0-	-503	-0-	5490	3	7	9	Y	6					189
10	6200	X	5864	-0-	-336	-0-	5798	3	66	9	Y	60	113	1			136
11	6000	X	4721	-0-	-1279	-0-	4715	3	6	9	Y	5					141
12	5952	X	5330	-0-	-622	-0-	5329	3	1	9	Y	1					142
01	5704	X	3040	-0-	-2664	-0-	3038	3	2	9	Y	2					144
02	5292	X	444	-0-	-4848	-0-	443	3	1	9	Y	1					145

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 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
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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 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
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 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
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					91
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					91
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					91
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					91
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					91
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2534	2	2	9	N	2					93

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 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
09	480	X	143	-0-	-337	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	496	X	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
11	330	X	208	-0-	-122	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	217	X	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 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
09	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	1185	2			N	-0-					157
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2			N	-0-					157
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					157
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					157
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					157
02	1568	N	1101	-0-	-467	-0-	1101	2			N	-0-					157

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					28
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	17	1			11
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					11
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					11
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					11
02	812	N	498	-0-	-314	-0-	498	3			Y	-0-					11

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					113
10	651	N	549	-0-	-102	-0-	532	2	17	9	N	15	99	1			29
11	690	N	299	-0-	-391	-0-	299	2			N	-0-					29
12	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	2			N	-0-					29
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					29
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	527	2	8	9	N	7					36

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

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-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 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
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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 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
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 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
09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	3			Y	-0-					23
10	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			Y	-0-	14	1			9
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					9
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					9
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					9

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3235	-0-	135	135	3235	3			Y	-0-					-0-
11	2973	N	2838	-0-	-135	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2091	-0-	-821	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

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-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 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
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					5
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					5
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					5
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					5
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					5
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					5

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 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
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-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 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
09	2070	N	1552	-0-	-518	-0-	1552	2			N	-0-					102
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					102
11	2070	N	1831	-0-	-239	-0-	1831	2			N	-0-					102
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					102
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					102
02	1708	N	1343	-0-	-365	-0-	1343	2			N	-0-					102

RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 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
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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 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
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	95	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

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-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	17219			N	NO RPT			-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					65
10	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844	3			Y	-0-					65
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					65
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	3	1	9	Y	1					66
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					66
02	700	N	640	-0-	-60	-0-	640	3			Y	-0-					66

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	602	2	Y	1					12
							1	9									
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	160	1	651	2	Y	2					14
							2	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	155	1	609	2	Y	-0-					14
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	145	1	560	2	Y	2					16
							2	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	134	1	507	2	Y	1					17
							1	9									
02	700	N	318	-0-	-382	-0-	71	1	246	2	Y	1					18
							1	9									

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 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
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	22	3	10	9	Y	9					77
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					77
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					77
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	16	1			61
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					61
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					61

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	Y	5					37
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					37
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					37
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-	37	1			-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

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-

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

09	240	N	107	-0-	-133	-0-	99	3	8	9	N	7					47
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					47
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3847	3	33	9	N	30					130
10	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4216	3	6	9	N	5					135
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3825	3	2	9	N	2					137
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4378	3	7	9	N	6	65	1			78
01	3658	X	3582	-0-	-76	-0-	3575	3	7	9	N	6					84
02	3304	X	2874	-0-	-430	-0-	2867	3	7	9	N	6					90

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 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
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-

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 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
09	4710	X	4556	-0-	-154	-0-	901	1	3645	2	Y	9					100
							10	9									
10	4898	X	4693	-0-	-205	-0-	925	1	3755	2	Y	12					112
							13	9									
11	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	895	1	3520	2	Y	7					119
							8	9									
12	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	940	1	3623	2	Y	16					135
							18	9									
01	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	948	1	3591	2	Y	11	1	6			145
							12	9									
02	4256	X	3804	-0-	-452	-0-	848	1	2950	2	Y	5					150
							6	9									

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

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-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 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
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
01	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 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
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 6468 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 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
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	238	-0-	-122	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 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
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 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
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	26	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6907 - 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
09	5460	X	4689	-0-	-771	-0-	402 48	1 9	4239	2	Y	44	27	1			49
10	5735	X	3257	-0-	-2478	-0-	192 1	1 9	3064	2	Y	1	19	1			31
11	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	371 25	1 9	4420	2	Y	23	29	1			25
12	5735	X	4037	-0-	-1698	-0-	331 29	1 9	3677	2	Y	26	26	1			25
01	4836	X	3762	-0-	-1074	-0-	338 20	1 9	3404	2	Y	18					43
02	4508	X	NO RPT	-0-	-4508	-0-					Y	NO RPT					43

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 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
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	22	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	272	-0-	-88	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	202	-0-	-248	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	19	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	37	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

09	540	N	475	-0-	-65	-0-	41	1	434	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	487	-0-	-53	-0-	38	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	41	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	40	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

09	1020	N	914	-0-	-106	-0-	79	1	835	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	720	-0-	-272	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	874	-0-	-86	-0-	68	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	80	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	47	1	747	2	Y	-0-	1	1			1
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	840	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	75	1	837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 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
09	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	94	1	990	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	66	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	84	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	87	1	962	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	93	1	939	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	407	1	4294	2	Y	-0-					-0-
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	299	1	4757	2	Y	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	381	1	4536	2	Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4578	-0-	-134	-0-	413	1	4165	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

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
09	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	182	1	1924	2	Y	1	20	1			36
							1	9									
10	2852	X	2318	-0-	-534	-0-	136	1	2162	2	Y	18	22	1			32
							20	9									
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	171	1	2041	2	Y	7	21	1			18
							8	9									
12	2790	X	2271	-0-	-519	-0-	185	1	2056	2	Y	27	23	1			22
							30	9									
01	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	210	1	2120	2	Y	20					42
							22	9									
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					Y	NO RPT					42

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

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
09	2880	N	1871	-0-	-1009	-0-	162	1	1709	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	1062	-0-	-1852	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	2850	N	1073	-0-	-1777	-0-	83	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	151	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

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
09	3390	X	3235	-0-	-155	-0-	280	1	2954	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
10	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	200	1	3186	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	3450	X	3440	-0-	-10	-0-	266	1	3172	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	299	1	3316	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	332	1	3343	2	Y	4					8
							4	9									
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					Y	NO RPT					8

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 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
09	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	256	1	2702	2	Y	5	17	1			30
							6	9									
10	3503	X	2553	-0-	-950	-0-	150	1	2396	2	Y	6	15	1			21
							7	9									
11	3270	X	2860	-0-	-410	-0-	221	1	2628	2	Y	10	17	1			14
							11	9									
12	3379	X	202	-0-	-3177	-0-	16	1	182	2	Y	4	1	1			17
							4	9									
01	3286	X	1442	-0-	-1844	-0-	130	1	1312	2	Y	-0-					17
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					17

LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

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
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	19	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 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
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	40	1	423	2	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	736	2	Y	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	60	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 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
09	8520	X	7843	-0-	-677	-0-	678	1	7146	2	Y	17	7	1			13
							19	9									
10	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	518	1	8255	2	Y	37	20	1			30
							41	9									
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	670	1	7978	2	Y	7	20	1			17
							8	9									
12	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	768	1	8530	2	Y	30	24	1			23
							33	9									
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	801	1	8072	2	Y	16					39
							18	9									
02	8092	X	NO RPT	-0-	-8092	-0-					Y	NO RPT					39

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6866 - 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
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	117	-0-	-69	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	240	1	2526	2	Y	-0-	1	1			2
10	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	158	1	2512	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2910	X	2448	-0-	-462	-0-	190	1	2258	2	Y	-0-	1	1			1
12	3007	X	2427	-0-	-580	-0-	200	1	2226	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3007	X	2432	-0-	-575	-0-	219	1	2212	2	Y	1					2
							1	9									
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					2

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	2845	-0-	-755	-0-	246	1	2599	2	Y	-0-	1	1			2
10	3720	X	2913	-0-	-807	-0-	172	1	2740	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3420	X	3230	-0-	-190	-0-	250	1	2980	2	Y	-0-	1	1			1
12	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	237	1	2636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3162	X	2580	-0-	-582	-0-	233	1	2346	2	Y	1					2
							1	9									
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					Y	NO RPT					2

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	81	1	853	2	Y	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	626	-0-	-335	-0-	52	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	627	-0-	-334	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 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
09	15510	X	14249	-0-	-1261	-0-	1234	1	13013	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
10	16027	X	13875	-0-	-2152	-0-	818	1	13038	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
11	15390	X	13533	-0-	-1857	-0-	1048	1	12481	2	Y	4	9	1			8
							4	9									
12	15624	X	15328	-0-	-296	-0-	1265	1	14048	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
01	15624	X	14582	-0-	-1042	-0-	1316	1	13258	2	Y	7					18
							8	9									
02	13300	X	NO RPT	-0-	-13300	-0-					Y	NO RPT					18

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2282	-0-	-2098	-0-	198	1	2083	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	268	1	4273	2	Y	-0-	2	1			10
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	421	1	5016	2	Y	-0-	2	1			8
12	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	455	1	5058	2	Y	-0-	3	1			5
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	457	1	4601	2	Y	-0-					5
02	5068	X	NO RPT	-0-	-5068	-0-					Y	NO RPT					5

CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 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
09	7710	X	7482	-0-	-228	-0-	648	1	6834	2	Y	-0-					-0-
10	7843	X	7588	-0-	-255	-0-	448	1	7140	2	Y	-0-					-0-
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	590	1	7028	2	Y	-0-					-0-
12	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	643	1	7141	2	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	652	1	6565	2	Y	-0-					-0-
02	7112	X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 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
09	3030	X	2474	-0-	-556	-0-	214	1	2256	2	Y	4	34	1			61
							4	9									
10	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	146	1	2319	2	Y	23	34	1			50
							25	9									
11	3030	X	2361	-0-	-669	-0-	182	1	2167	2	Y	11	33	1			28
							12	9									
12	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	191	1	2125	2	Y	41	35	1			34
							45	9									
01	3007	X	2377	-0-	-630	-0-	212	1	2134	2	Y	28					62
							31	9									
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					62

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	419	1	4415	2	Y	23	14	1			25
							25	9									
10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	239	1	3807	2	Y	2	11	1			16
							2	9									
11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	172	1	2053	2	Y	-0-	6	1			10
12	4557	X	2450	-0-	-2107	-0-	202	1	2244	2	Y	4	7	1			7
							4	9									
01	4557	X	2420	-0-	-2137	-0-	218	1	2195	2	Y	6					13
							7	9									
02	2324	X	NO RPT	-0-	-2324	-0-					Y	NO RPT					13

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

09	7050	X	6115	-0-	-935	-0-	528	1	5566	2	Y	19	7	1			12
							21	9									
10	7285	X	6736	-0-	-549	-0-	397	1	6331	2	Y	7	8	1			11
							8	9									
11	6780	X	6124	-0-	-656	-0-	474	1	5648	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
12	6603	X	3720	-0-	-2883	-0-	307	1	3409	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	6727	X	2039	-0-	-4688	-0-	184	1	1855	2	Y	-0-					5
02	5936	X	NO RPT	-0-	-5936	-0-					Y	NO RPT					5

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 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
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	41	1	430	2	Y	6	13	1			23
							7	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	12	14	1			21
							13	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	464	2	Y	5	14	1			12
							6	9									
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	39	1	433	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	46	1	464	2	Y	13					27
							14	9									
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					27

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 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
09	3420	X	3064	-0-	-356	-0-	265	1	2796	2	Y	3	8	1			15
							3	9									
10	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	202	1	3212	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
11	3330	X	3316	-0-	-14	-0-	257	1	3056	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
12	3317	X	3256	-0-	-61	-0-	268	1	2976	2	Y	11	10	1			9
							12	9									
01	3410	X	2640	-0-	-770	-0-	238	1	2396	2	Y	5					14
							6	9									
02	3108	X	NO RPT	-0-	-3108	-0-					Y	NO RPT					14

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2024

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 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
09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	340	1 2 9	3582	2	Y	2	2	1			18
10	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	284	1	4527	2	Y	-0-	2	1			16
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	364	1	4328	2	Y	-0-	2	1			14
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	395	1	4384	2	Y	-0-	2	1			12
01	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	314	1	3169	2	Y	-0-					12
02	4368	X	NO RPT	-0-	-4368	-0-					Y	NO RPT					12

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

09	4350	X	3813	-0-	-537	-0-	330	1	3483	2	Y	-0-					-0-
10	4309	X	4143	-0-	-166	-0-	245	1	3898	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	334	1	3971	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	344	1	3820	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	370	1	3724	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					Y	NO RPT					-0-

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT	-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

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 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
09	DLQ G-10	60	-0-	60	112	60	1			Y	-0-					123
10	DLQ G-10	263	-0-	263	375	263	2			Y	-0-					123
11	DLQ G-10	291	-0-	291	666	291	2			Y	-0-					123
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	666					Y	-0-					123
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					123
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	666					Y	NO RPT					123

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 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
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5134 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					13
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					13
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			Y	-0-					13
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	810	3	1	9	Y	1					14
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					15
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	3			Y	-0-					15

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1581	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	1390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	-0-	131	131	130	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	14B2	EXT	398	-0-	398	529	387	3	11	9	Y	10	5	1			5
11	14B2	EXT	14	-0-	14	543	10	3	4	9	Y	4	7	1			2
12	14B2	EXT	39	-0-	39	582	37	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	582					Y	-0-	1	1			-0-
02		582 N	-0-	-0-	-582	-0-					Y	-0-					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 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
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-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 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
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					80
10		155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					80
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					80
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					80
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					80

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 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
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.		-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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

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
09	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	98 1 1 9		1028	2	Y	1	2	1			3
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	67 1 1 9		1068	2	Y	1	2	1			2
11	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	85 1 1 9		1014	2	Y	1	2	1			1
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	96 1 3 9		1063	2	Y	3	2	1			2
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	101 1 1 9		1017	2	Y	1					3
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					3

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MES CENTER, LLC 100138
DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DISTRICT SWD WELL #: 4 RRCID -> 295283 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7613 - 8816

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 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
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-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

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-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

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-

JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 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
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	24	1	61	3	Y	-0-					26
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	22	1	58	3	Y	-0-					26
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	66	1	170	3	Y	-0-					26
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					26
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2024

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3486	2	155	9	N	141	141	1			113
10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					113
11	3360	X	398	-0-	-2962	-0-	398	2			N	-0-					113
12	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					113
01	4185	X	3	-0-	-4182	-0-	3	2			N	-0-					113
02	3780	X	1077	-0-	-2703	-0-	1077	2			N	-0-					113

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					85
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					85
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					85
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-					85
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					85
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					85

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

09	3000	N	3208	-0-	208	208	3208	2			N	-0-					-0-
10	6509	X	6301	-0-	-208	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
11	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
12	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					126
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					126
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					126
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					126
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					126
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

09	3570	X	2021	-0-	-1549	-0-	2021	2			N	-0-					57
10	3689	X	2466	-0-	-1223	-0-	2466	2			N	-0-					57
11	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	2344	2			N	-0-					57
12	2170	X	2031	-0-	-139	-0-	2031	2			N	-0-					57
01	2480	X	68	-0-	-2412	-0-	68	2			N	-0-					57
02	2240	X	1585	-0-	-655	-0-	1585	2			N	-0-					57

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					96
10	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	1562	2	52	9	N	47	108	1			35
11	1770	N	1337	-0-	-433	-0-	1337	2			N	-0-					35
12	1922	N	1327	-0-	-595	-0-	1327	2			N	-0-					35
01	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					35
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

09	2970	X	2076	-0-	-894	-0-	101	1	1975	2	N	-0-					111
10	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	152	1	2870	2	N	2					113
							2	9									
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	288	1	5202	2	N	2					115
							2	9									
12	3069	X	3020	-0-	-49	-0-	147	1	2873	2	N	-0-					115
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	183	1	3620	2	N	-0-					115
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	141	1	2784	2	N	-0-					115

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	182	1	3881	2	N	2					182
							2	9									
10	2759	X	2627	-0-	-132	-0-	122	1	2502	2	N	3					185
							3	9									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	150	1	3097	2	N	-0-					185
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	180	1	3912	2	N	5					190
							6	9									
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	137	1	2999	2	N	-0-					190
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	130	1	2716	2	N	-0-					190

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 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
09	1613	N	1085	-0-	-528	-0-	53	1	1032	2	N	-0-					103
10	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	129	1	2426	2	N	-0-					103
11	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	135	1	2433	2	N	-0-					103
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	185	1	3615	2	N	-0-					103
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	148	1	2935	2	N	-0-					103
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 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
09	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	252	1	4895	2	N	3					120
							3	9									
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	314	1	5918	2	N	10					130
							11	9									
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	293	1	5278	2	N	-0-					130
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	277	1	5399	2	N	3					133
							3	9									
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	280	1	5541	2	N	-0-					133
02	5096	X	4718	-0-	-378	-0-	227	1	4489	2	N	2					135
							2	9									

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 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
09	4020	X	3676	-0-	-344	-0-	180	1	3496	2	N	-0-					29
10	4154	X	2955	-0-	-1199	-0-	149	1	2806	2	N	-0-					29
11	3300	X	2555	-0-	-745	-0-	134	1	2421	2	N	-0-					29
12	3689	X	3688	-0-	-1	-0-	180	1	3508	2	N	-0-					29
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	187	1	3714	2	N	-0-					29
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	100	1	1972	2	N	-0-					29

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 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
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	177	1	3792	2	N	-0-					97
10	2480	X	2478	-0-	-2	-0-	115	1	2363	2	N	-0-					97
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2338	2	N	-0-					97
12	2480	X	2183	-0-	-297	-0-	96	1	2084	2	N	3					100
							3	9									
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	3152	2	N	2					102
							2	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	140	1	2912	2	N	4					106
							4	9									

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 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
09	2580	N	1410	-0-	-1170	-0-	69	1	1341	2	N	-0-					54
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	127	1	2398	2	N	-0-					54
11	2430	N	1048	-0-	-1382	-0-	55	1	993	2	N	-0-					54
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1527	2	N	-0-					54
01	2511	N	2285	-0-	-226	-0-	110	1	2175	2	N	-0-					54
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	45	1	884	2	N	-0-					54

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	112	1	2179	2	N	-0-					152
10	1922	N	1320	-0-	-602	-0-	66	1	1254	2	N	-0-					152
11	2400	N	1378	-0-	-1022	-0-	72	1	1306	2	N	-0-					152
12	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	108	1	2102	2	N	-0-					152
01	1333	N	886	-0-	-447	-0-	43	1	843	2	N	-0-					152
02	2800	N	3119	-0-	319	319	150	1	2969	2	N	-0-					152

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 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
09	3390	X	2925	-0-	-465	-0-	143	1	2782	2	N	-0-					
10	3503	X	2692	-0-	-811	-0-	135	1	2554	2	N	3					82
							3	9									
11	3390	X	2803	-0-	-587	-0-	147	1	2652	2	N	4					86
							4	9									
12	3441	X	2556	-0-	-885	-0-	124	1	2429	2	N	3					89
							3	9									
01	3441	X	2790	-0-	-651	-0-	134	1	2656	2	N	-0-					89
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3590	2	N	5					94
							6	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3154	-0-	-506	-0-	154	1	3000	2	N	-0-					37
10	3782	X	2936	-0-	-846	-0-	148	1	2788	2	N	-0-					37
11	3660	X	2617	-0-	-1043	-0-	137	1	2480	2	N	-0-					37
12	3782	X	2579	-0-	-1203	-0-	126	1	2453	2	N	-0-					37
01	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					37
02	2940	X	1988	-0-	-952	-0-	96	1	1892	2	N	-0-					37

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 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
09	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	155	1	3024	2	N	-0-					35
10	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	145	1	2745	2	N	2					37
							2	9									
11	3180	X	2642	-0-	-538	-0-	139	1	2503	2	N	-0-					37
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	164	1	3193	2	N	-0-					37
01	3286	X	2612	-0-	-674	-0-	125	1	2487	2	N	-0-					37
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	2					39
							2	9									

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 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
09	2820	X	2125	-0-	-695	-0-	95	1	2030	2	N	-0-					60
10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	158	1	3218	2	N	4					64
							4	9									
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3069	2	N	3					67
							3	9									
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	126	1	2737	2	N	-0-					67
01	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	146	1	3188	2	N	-0-					67
02	3052	X	2540	-0-	-512	-0-	116	1	2424	2	N	-0-					67

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1490	-0-	-730	-0-	67	1	1423	2	N	-0-					155
10	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	129	1	2624	2	N	-0-					155
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	109	1	2242	2	N	-0-					155
12	2263	X	1710	-0-	-553	-0-	75	1	1635	2	N	-0-					155
01	2294	X	2093	-0-	-201	-0-	92	1	1999	2	N	2					157
							2	9									
02	2072	N	1416	-0-	-656	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					157

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	89	1	1731	2	N	2			138
							2	9							
10	2108	N	1528	-0-	-580	-0-	77	1	1451	2	N	-0-			138
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-			138
12	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	71	1	1406	2	N	-0-			138
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	107	1	2126	2	N	-0-			138
02	1904	N	1069	-0-	-835	-0-	52	1	1017	2	N	-0-			138

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 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
09	6480	X	6350	-0-	-130	-0-	310	1	6037	2	N	3			44
							3	9							
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	344	1	6494	2	N	5			49
							6	9							
11	6480	X	6062	-0-	-418	-0-	318	1	5744	2	N	-0-			49
12	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	290	1	5679	2	N	-0-			49
01	6696	X	6247	-0-	-449	-0-	300	1	5945	2	N	2			51
							2	9							
02	6048	X	5647	-0-	-401	-0-	272	1	5372	2	N	3			54
							3	9							

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 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
09	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-			59
10	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	118	1	2226	2	N	-0-			59
11	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	2	N	-0-			59
12	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	89	1	1734	2	N	-0-			59
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-			59
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1731	2	N	-0-			59

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3738	-0-	-642	-0-	184	1	3554	2	N	-0-			115
10	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	162	1	3050	2	N	-0-			115
11	3420	X	2843	-0-	-577	-0-	148	1	2695	2	N	-0-			115
12	3751	X	2993	-0-	-758	-0-	146	1	2847	2	N	-0-			115
01	3875	X	2903	-0-	-972	-0-	139	1	2764	2	N	-0-			115
02	3500	X	2797	-0-	-703	-0-	135	1	2662	2	N	-0-			115

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 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
09	2940	N	2067	-0-	-873	-0-	92	1	1975	2	N	-0-			78
10	2976	N	2776	-0-	-200	-0-	130	1	2646	2	N	-0-			78
11	2550	N	2205	-0-	-345	-0-	102	1	2103	2	N	-0-			78
12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	120	1	2601	2	N	-0-			78
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	125	1	2720	2	N	-0-			78
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	2023	2	N	-0-			78

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1946	-0-	-754	-0-	93	1	1810	2	N	39	179	1			10
							43	9									
10	2790	X	1880	-0-	-910	-0-	95	1	1785	2	N	-0-					10
11	2700	X	1325	-0-	-1375	-0-	70	1	1255	2	N	-0-					10
12	1953	X	1120	-0-	-833	-0-	55	1	1065	2	N	-0-					10
01	2015	X	1959	-0-	-56	-0-	94	1	1865	2	N	-0-					10
02	1820	X	1623	-0-	-197	-0-	78	1	1545	2	N	-0-					10

TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 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
09	7320	X	5651	-0-	-1669	-0-	276	1	5375	2	N	-0-					62
10	7564	X	2869	-0-	-4695	-0-	144	1	2725	2	N	-0-					62
11	6690	X	6114	-0-	-576	-0-	321	1	5793	2	N	-0-					62
12	6417	X	5770	-0-	-647	-0-	281	1	5487	2	N	2					64
							2	9									
01	5828	X	4538	-0-	-1290	-0-	217	1	4321	2	N	-0-					64
02	5712	X	5119	-0-	-593	-0-	247	1	4870	2	N	2					66
							2	9									

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	4669	-0-	-941	-0-	228	1	4441	2	N	-0-					115
10	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	231	1	4367	2	N	-0-					115
11	5220	X	4704	-0-	-516	-0-	247	1	4457	2	N	-0-					115
12	4805	X	4566	-0-	-239	-0-	223	1	4343	2	N	-0-					115
01	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	224	1	4435	2	N	-0-					115
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	193	1	3818	2	N	-0-					115

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7566 - 13765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	74	1	1444	2	N	-0-					74
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	2	N	-0-					74
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	78	1	1406	2	N	-0-					74
12	1209	N	772	-0-	-437	-0-	38	1	734	2	N	-0-					74
01	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					74
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5037	-0-	-963	-0-	246	1	4791	2	N	-0-					37
10	6200	X	4645	-0-	-1555	-0-	233	1	4403	2	N	8					45
							9	9									
11	5550	X	4880	-0-	-670	-0-	256	1	4624	2	N	-0-					45
12	5735	X	4449	-0-	-1286	-0-	217	1	4232	2	N	-0-					45
01	5301	X	4556	-0-	-745	-0-	218	1	4336	2	N	2					47
							2	9									
02	4704	X	4372	-0-	-332	-0-	211	1	4161	2	N	-0-					47

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	605	-0-	-3775	-0-	30	1	575	2	N	-0-					110
10	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	225	1	4254	2	N	-0-					110
11	4350	X	3745	-0-	-605	-0-	197	1	3548	2	N	-0-					110
12	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	186	1	3639	2	N	-0-					110
01	4464	X	3391	-0-	-1073	-0-	163	1	3228	2	N	-0-					110
02	4032	X	3329	-0-	-703	-0-	160	1	3169	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	2499	-0-	-861	-0-	122	1	2377	2	N	-0-					110
10	3472	X	965	-0-	-2507	-0-	49	1	916	2	N	-0-					110
11	2880	X	758	-0-	-2122	-0-	40	1	718	2	N	-0-					110
12	2511	X	594	-0-	-1917	-0-	29	1	565	2	N	-0-					110
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	178	1	3529	2	N	-0-					110
02	2324	X	2040	-0-	-284	-0-	98	1	1942	2	N	-0-					110

TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1287	2	N	-0-					66
10	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	57	1	1077	2	N	-0-					66
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	65	1	1165	2	N	-0-					66
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					66
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	8	1	1142	2	N	-0-					66
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

09	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	146	1	2832	2	N	-0-					131
10	2635	X	937	-0-	-1698	-0-	47	1	890	2	N	-0-					131
11	2370	X	539	-0-	-1831	-0-	28	1	511	2	N	-0-					131
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	N	-0-					131
01	2635	X	2203	-0-	-432	-0-	107	1	2096	2	N	-0-					131
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

09	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	2	N	-0-					54
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					54
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-					54
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					54
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					54
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	-0-					54

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 296052 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 11581 PERF. 8329 - 8424

09	3270	X	935	-0-	-2335	-0-	46	1	889	2	N	-0-					6
10	3379	X	6	-0-	-3373	-0-	6	2			N	-0-					6
11	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	N	-0-					6
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					6
01	961	X	674	-0-	-287	-0-	32	1	642	2	N	-0-					6
02	1092	X	501	-0-	-591	-0-	24	1	477	2	N	-0-					6

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 296318 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	132	1	2575	2	N	-0-					3
10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	454	1	8572	2	N	2					5
							2	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	157	1	2826	2	N	2					7
							2	9									
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					7
01	9021	X	8005	-0-	-1016	-0-	384	1	7619	2	N	2					9
							2	9									
02	8148	X	3955	-0-	-4193	-0-	191	1	3764	2	N	-0-					9

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 296830 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8532 - 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
09	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	104	1	2022	2	N	3					5
							3	9									
10	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	157	1	2971	2	N	-0-					5
11	1200	X	735	-0-	-465	-0-	39	1	696	2	N	-0-					5
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					5
01	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	135	1	2668	2	N	3					8
							3	9									
02	2828	X	542	-0-	-2286	-0-	26	1	514	2	N	2					10
							2	9									

SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 298327 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 8901 - 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	SHUT IN		-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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	897	-0-	-303	-0-	173	1	724	2	Y	-0-					50
10	1085	N	425	-0-	-660	-0-	83	1	342	2	Y	-0-					50
11	960	N	242	-0-	-718	-0-	47	1	195	2	Y	-0-					50
12	1023	N	313	-0-	-710	-0-	62	1	251	2	Y	-0-					50
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	-0-					50
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	382	2	Y	-0-					50

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	2913	-0-	-87	-0-	204	1	2709	2	N	-0-					42
10	3100	X	1457	-0-	-1643	-0-	170	1	1287	2	N	-0-					42
11	3000	X	2035	-0-	-965	-0-	151	1	1884	2	N	-0-					42
12	3100	X	1421	-0-	-1679	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					42
01	3100	X	2690	-0-	-410	-0-	189	1	2501	2	N	-0-					42
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					42

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 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
09	3870	X	3410	-0-	-460	-0-	243	1	3167	2	N	-0-					44
10	3813	X	2951	-0-	-862	-0-	300	1	2651	2	N	-0-					44
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	279	1	3460	2	N	-0-					44
12	3813	X	2159	-0-	-1654	-0-	152	1	2007	2	N	-0-					44
*01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	242	1	3371	2	N	-0-					44
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					44

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 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
09	2670	N	2452	-0-	-218	-0-	119	1	2325	2	N	7			77
							8	9							
10	3100	N	3476	-0-	376	376	175	1	3299	2	N	2			79
							2	9							
11	3000	N	2658	-0-	-342	34	140	1	2518	2	N	-0-			79
12	2458	N	2424	-0-	-34	-0-	118	1	2297	2	N	8			87
							9	9							
01	2821	X	2536	-0-	-285	-0-	122	1	2414	2	N	-0-			87
02	2548	X	1962	-0-	-586	-0-	94	1	1866	2	N	2			89
							2	9							

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

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-

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CR2 ENERGY LLC 101608
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

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	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-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 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
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	219	1	2493	2	Y	-0-					3
10	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	195	1	2394	2	Y	-0-					3
11	2670	N	2178	-0-	-492	-0-	168	1	2010	2	Y	-0-					3
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	164	1	1831	2	Y	-0-					3
*01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	Y	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	299	1	3331	2	N	-0-					50
10	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	278	1	3211	2	N	-0-					50
11	4050	X	3682	-0-	-368	-0-	282	1	3400	2	N	-0-					50
12	4185	X	3183	-0-	-1002	-0-	262	1	2921	2	N	-0-					50
01	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	288	1	3295	2	N	-0-					50
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					50

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	1077	1	3480	2	N	-0-					40
10	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1112	1	3478	2	N	-0-					40
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1076	1	2998	2	N	-0-					40
12	3348	X	1335	-0-	-2013	-0-	220	1	1115	2	N	-0-					40
*01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	1108	1	2938	2	N	-0-					40
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					40

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	883	N	883	-0-	-0-	-0-	74	1	809	2	N	-0-					22
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	64	1	814	2	N	-0-					22
11	780	N	535	-0-	-245	-0-	40	1	495	2	N	-0-					22
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	2	N	-0-					22
*01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	427	1	4809	2	Y	-0-					8
10	4650	X	4497	-0-	-153	-0-	350	1	4147	2	Y	-0-					8
11	5190	X	4368	-0-	-822	-0-	356	1	4012	2	Y	-0-					8
12	5363	X	4326	-0-	-1037	-0-	355	1	3971	2	Y	-0-					8
01	5363	X	4148	-0-	-1215	-0-	308	1	3840	2	Y	-0-					8
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					Y	NO RPT					8

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7800	-0-	4700	4700	641	1	7159	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	768	-0-	-2332	2368	59	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2368					Y	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3940	-0-	-20	-0-	325	1	3615	2	Y	-0-					17
10	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	299	1	3454	2	Y	20					37
							22	9									
11	3630	X	3024	-0-	-606	-0-	234	1	2790	2	Y	-0-					37
12	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	269	1	3004	2	Y	4					41
							4	9									
01	3379	X	2371	-0-	-1008	-0-	195	1	2176	2	Y	-0-					41
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2699	-0-	-451	-0-	217	1	2482	2	N	-0-					62
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	313	1	3752	2	N	-0-					62
11	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	228	1	2882	2	N	-0-					62
12	3255	X	2354	-0-	-901	-0-	193	1	2161	2	N	-0-					62
01	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	217	1	2503	2	N	-0-					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	329	1	2114	2	N	-0-					17
10	2511	N	1977	-0-	-534	-0-	278	1	1699	2	N	-0-					17
11	2430	X	2402	-0-	-28	-0-	315	1	2087	2	N	-0-					17
12	2511	X	2394	-0-	-117	-0-	311	1	2083	2	N	-0-					17
*01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	258	1	2268	2	N	-0-					17
02	2268	X	NO RPT	-0-	-2268	-0-					N	NO RPT					17

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	314	1	3658	2	Y	-0-					23
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	319	1	3930	2	Y	91					114
							100	9									
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	186	1	2888	2	Y	-0-					114
12	2480	X	1839	-0-	-641	-0-	147	1	1646	2	Y	42					156
							46	9									
01	2480	X	1872	-0-	-608	-0-	144	1	1728	2	Y	-0-					156
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					Y	NO RPT					156

LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK) 51406 380 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 291617 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13015 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE FORK (SMACKOVER) //CONT.// 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANEVILLE, NE. (PETTIT, LO.) 51894 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 297032 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6388 - 7135

09	60	# 6	-0-	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	62	# -0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	# -0-	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	6	# -0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	6	# -0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	# NO RPT	-0-	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

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-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

09	0	X -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	8487	X 8487	-0-	-0-	-0-	-0-	8461	3	26	9	N	24					169
11	0	X -0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	153	1			23
12	3280	X 3280	-0-	-0-	-0-	-0-	3256	3	24	9	N	22					45
01	4297	X 4297	-0-	-0-	-0-	-0-	4295	3	2	9	N	2					47
02	3724	X 2554	-0-	-1170	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					47

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

09	9041	X 9041	-0-	-0-	-0-	-0-	9006	3	35	9	N	32					141
10	6454	X 6454	-0-	-0-	-0-	-0-	6440	3	14	9	N	13					154
11	5543	X 5543	-0-	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5	101	1			58
12	5502	X 5502	-0-	-0-	-0-	-0-	5494	3	8	9	N	7					65
01	5335	X 5335	-0-	-0-	-0-	-0-	5315	3	20	9	N	18					83
02	4538	X 4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					83

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

09	2170	N 2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2169	3	1	9	N	1					68
10	1007	N 1007	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					68
11	1226	N 1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3	2	9	N	2					70
12	1319	N 1319	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3					73
01	971	N 971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					73
02	1088	N 1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					73

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 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
09	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9748	3	90	9	N	82					264
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4220	3	19	9	N	17	175	1			106
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4466	3	7	9	N	6					112
12	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4960	3	8	9	N	7					119
01	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4179	3	25	9	N	23					142
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					142

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14009	X	14009	-0-	-0-	-0-	13928	3	81	9	N	74					116
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13427	3	105	9	N	95					211
11	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	11242	3	48	9	N	44	175	1			80
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10112	3	74	9	N	67					147
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9452	3	44	9	N	40					187
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8402	3	17	9	N	15					202

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8098	3	33	9	N	30					85
10	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8172	3	21	9	N	19					104
11	7320	X	6484	-0-	-836	-0-	6478	3	6	9	N	5					109
12	8401	X	5828	-0-	-2573	-0-	5814	3	14	9	N	13					122
01	8401	X	5337	-0-	-3064	-0-	5324	3	13	9	N	12					134
02	7588	X	4535	-0-	-3053	-0-	4532	3	3	9	N	3					137

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	247	-0-	-4163	-0-	247	3			N	-0-					85
10	3937	X	62	-0-	-3875	-0-	62	3			N	-0-					85
11	3480	X	2095	-0-	-1385	-0-	2095	3			N	-0-					85
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3961	3	3	9	N	3					88
01	3596	X	923	-0-	-2673	-0-	923	3			N	-0-					88
02	1960	X	42	-0-	-1918	-0-	42	3			N	-0-					88

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15214	3	25	9	N	23					115
10	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2712	3	11	9	N	10					125
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8561	3	39	9	N	35					160
12	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	7172	3	23	9	N	21	68	1			113
01	7998	X	6301	-0-	-1697	-0-	6278	3	23	9	N	21					134
02	7224	X	5167	-0-	-2057	-0-	5144	3	23	9	N	21					155

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	15324	3	42	9	N	38					221
10	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7587	3	45	9	N	41	174	1			88
11	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9587	3	33	9	N	30					118
12	8587	X	8540	-0-	-47	-0-	8475	3	65	9	N	59	102	1			75
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7451	3	31	9	N	28					103
02	7756	X	6598	-0-	-1158	-0-	6570	3	28	9	N	25					128

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	3			N	-0-					35
10	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18326	3	156	9	N	142					177
11	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11880	3	14	9	N	13					190
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9844	3	30	9	N	27	142	1			75
01	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9090	3	13	9	N	12					87
02	8008	X	7735	-0-	-273	-0-	7718	3	17	9	N	15					102

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 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
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					95
10	868	N	32	-0-	-836	-0-	32	2			N	-0-					95
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					95
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					95
*01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					95
02	1064	N	644	-0-	-420	-0-	644	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6278	3	50	9	Y	45	109	1			67
10	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6209	3	51	9	Y	46					113
11	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6163	3	52	9	Y	47	96	1			64
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52					116
*01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6626	3	33	9	Y	30	103	1			43
02	5908	X	5239	-0-	-669	-0-	5206	3	33	9	Y	30					73

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7079	3	33	9	Y	30	72	1			43
10	7130	X	7035	-0-	-95	-0-	7001	3	34	9	Y	31					74
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6950	3	34	9	Y	31	64	1			41
12	7347	X	7172	-0-	-175	-0-	7133	3	39	9	Y	35					76
*01	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7472	3	22	9	Y	20	69	1			27
02	6636	X	5893	-0-	-743	-0-	5871	3	22	9	Y	20					47

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4712	3	86	9	N	78					122
10	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	4608	3	109	9	N	99	176	1			45
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5024	3	98	9	N	89					134
12	4960	X	3878	-0-	-1082	-0-	3820	3	58	9	N	53					187
*01	4960	X	3877	-0-	-1083	-0-	3764	3	113	9	N	103	176	1			114
02	4732	X	3800	-0-	-932	-0-	3687	3	113	9	N	103					217

MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 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
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-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2817	3	136	9	N	124	169	1			116
10	3069	X	2226	-0-	-843	-0-	2099	3	127	9	N	115	172	1			59
11	2970	X	2348	-0-	-622	-0-	2256	3	92	9	N	84					143
12	3069	X	1159	-0-	-1910	-0-	1080	3	79	9	N	72	159	1			56
*01	3038	X	1859	-0-	-1179	-0-	1784	3	75	9	N	68					124
02	2184	N	1822	-0-	-362	-0-	1747	3	75	9	N	68					192

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					35
12	3100	N	3334	-0-	234	234	3298	2	36	9	N	33					68
01	3100	N	3293	-0-	193	427	3265	2	28	9	N	25					93
02	2800	N	2662	-0-	-138	289	2626	2	36	9	N	33					126

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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-	7	7			22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 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
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	48	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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
09	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	239	1	1396	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
10	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	256	1	1438	2	Y	-0-					6
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	289	1	1426	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	281	1	1413	2	Y	30	13	1	18	8	1
							33	9									
01	1457	N	847	-0-	-610	-0-	142	1	696	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	1316	N	375	-0-	-941	-0-	67	1	307	2	Y	1					4
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 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
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	56	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	44	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	38	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

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
09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	185	1	1080	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1984	N	1226	-0-	-758	-0-	185	1	1041	2	Y	-0-					1
11	1920	N	1425	-0-	-495	-0-	240	1	1185	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	240	1	1207	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
							3	9									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	223	1	1094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1344	N	811	-0-	-533	-0-	145	1	666	2	Y	-0-					1

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

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
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	233	1	1363	2	Y	-0-					-0-
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	278	1	1374	2	Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	294	1	1478	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	267	1	1311	2	Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	158	1	724	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

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
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

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
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	262	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	275	1	1546	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	281	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	281	1	1410	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	263	1	1292	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	925	-0-	-643	-0-	166	1	759	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

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
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	161	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	163	1	917	2	Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	176	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	190	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	97	1	443	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

MO	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
09	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-		418	1	2442	2	Y	54	37	1			30
									59	9									
10	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-		399	1	2237	2	Y	-0-					30
11	2907	X	2907	-0-		-0-	-0-		487	1	2407	2	Y	12	34	1			8
									13	9									
12	2891	X	2891	-0-		-0-	-0-		469	1	2358	2	Y	58	59	1	3	8	4
									64	9									
01	2696	X	2696	-0-		-0-	-0-		446	1	2193	2	Y	52	34	1			22
									57	9									
02	2212	X	1929	-0-		-283	-0-		344	1	1577	2	Y	7					29
									8	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

MO	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
09	2700	X	1582	-0-		-1118	-0-		230	1	1344	2	Y	7	5	1			4
									8	9									
10	2542	X	1336	-0-		-1206	-0-		202	1	1134	2	Y	-0-					4
11	2580	X	1575	-0-		-1005	-0-		265	1	1309	2	Y	1	4	1			1
									1	9									
12	2325	X	2109	-0-		-216	-0-		348	1	1747	2	Y	13	9	1	4	8	1
									14	9									
01	1625	N	1625	-0-		-0-	-0-		273	1	1344	2	Y	7	5	1			3
									8	9									
02	1484	N	989	-0-		-495	-0-		177	1	811	2	Y	1					4
									1	9									

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

MO	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
09	1058	N	1058	-0-		-0-	-0-		155	1	903	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-		155	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-		-0-	-0-		157	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-		-21	-0-		151	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	918	-0-		-12	-0-		155	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-		-294	-0-		98	1	448	2	Y	-0-					-0-

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	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
09	9565	X	9565	-0-		-0-	-0-		1380	1	8063	2	Y	111	77	1			61
									122	9									
10	9450	X	9450	-0-		-0-	-0-		1429	1	8021	2	Y	-0-					61
11	9632	X	9632	-0-		-0-	-0-		1617	1	7987	2	Y	25	70	1			16
									28	9									
12	9870	X	9870	-0-		-0-	-0-		1607	1	8076	2	Y	170	137	1	40	8	9
									187	9									
01	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-		1576	1	7750	2	Y	112	74	1			47
									123	9									
02	5365	X	5365	-0-		-0-	-0-		958	1	4392	2	Y	14					61
									15	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4102	-0-	-158	-0-	1184	1	2918	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4155	-0-	-247	-0-	1216	1	2932	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
11	4260	X	3572	-0-	-688	-0-	896	1	2566	2	Y	100	69	1	4	8	27
							110	9									
12	4340	X	3694	-0-	-646	-0-	1002	1	2512	2	Y	164	111	1	1	8	79
							180	9									
01	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	1186	1	2612	2	Y	129	123	1	2	8	83
							142	9									
02	3836	X	3424	-0-	-412	-0-	1034	1	2257	2	Y	121	118	1	2	8	84
							133	9									

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 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
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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	3	3	8			-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 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
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	331	1	1936	2	Y	10	6	1			6
							11	9									
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	371	1	2081	2	Y	-0-					6
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	389	1	1920	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	372	1	1867	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	345	1	1699	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
02	1512	N	1133	-0-	-379	-0-	203	1	929	2	Y	1					6
							1	9									

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6940 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6836 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6814 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6806 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6790 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6920 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6896 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6872 - 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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 700 PERF. 6830 - 6866

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6865 - 6894

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6914 - 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6916 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6780 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6838 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6818 - 6825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6782 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6830 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7240 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8213 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7058 - 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
09	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7642 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7257 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6942 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7017 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7265 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7589 - 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
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7047 - 7156

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7230 - 7290

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6868 - 6975

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6997 - 7096

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7891 - 8020

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6933 - 7080

09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7257 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7272 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6850 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7328 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7290 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7458 - 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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7079 - 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
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 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
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1862	3	133	9	N	121	164	1			129
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1697	3	138	9	N	125	167	1			87
11	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1562	3	161	9	N	146	160	1			73
12	2077	N	1837	-0-	-240	-0-	1659	3	178	9	N	162	109	1			126
01	1829	N	451	-0-	-1378	-0-	353	3	98	9	N	89					215
02	1596	N	422	-0-	-1174	-0-	324	3	98	9	N	89	154	1			150

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 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
09	2070	N	1420	-0-	-650	-0-	1413	3	7	9	N	6					183
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1291	3	53	9	N	48	164	1			67
11	1290	N	1094	-0-	-196	-0-	1062	3	32	9	N	29					96
12	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1112	3	78	9	N	71	57	1			110
01	1333	N	871	-0-	-462	-0-	840	3	31	9	N	28					138
02	1008	N	801	-0-	-207	-0-	770	3	31	9	N	28					166

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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	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-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	46	2	Y	6	5	1			3
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					3
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4 19	1 9	21	2	Y	17	9	1			11
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	11	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 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
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-

TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 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
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	220 54	1 9	1285	2	Y	49	34	1			27
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	211	1	1187	2	Y	-0-					27
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	136 12	1 9	672	2	Y	11	31	1			7
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	233 63	1 9	1172	2	Y	57	60	1			4
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	254 53	1 9	1251	2	Y	48	32	1			20
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	660	2	Y	5					25

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 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
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	164	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	226	1	1271	2	Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	141	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	506	-0-	-207	-0-	84	1	420	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	713	N	604	-0-	-109	-0-	102	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	468	-0-	-176	-0-	84	1	384	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 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
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-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 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
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	309	1	1807	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	319	1	1792	2	Y	-0-					3
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1747	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	372	1	1871	2	Y	18	7	1	12	8	-0-
							20	9									
01	1891	N	724	-0-	-1167	-0-	121	1	597	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	1708	N	798	-0-	-910	-0-	143	1	654	2	Y	1					3
							1	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 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
09	477	X	477	-0-	-0-	-0-	69	1	406	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	174	1	976	2	Y	-0-					1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	202	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	496	N	352	-0-	-144	-0-	57	1	285	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 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
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	274	1	1601	2	Y	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	292	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	319	1	1573	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	312	1	1565	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	1922	N	924	-0-	-998	-0-	156	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	822	-0-	-942	-0-	147	1	675	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 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
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	164	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 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
09	2040	X	91	-0-	-1949	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	2108	X	261	-0-	-1847	-0-	39	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	2040	X	68	-0-	-1972	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	291	-0-	-391	-0-	44	1	223	2	Y	22	8	1	13	8	1
							24	9									
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 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
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	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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 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
09	0	N	-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-

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 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
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	365	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	369	1	2069	2	Y	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	404	1	1995	2	Y	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	489	1	2455	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	225	1	1108	2	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	236	1	1083	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 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
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 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
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 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
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	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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	44	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	19	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	50	1	249	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

09	2850	X	2282	-0-	-568	-0-	331	1	1936	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
10	2945	X	2480	-0-	-465	-0-	375	1	2105	2	Y	-0-					8
11	2850	X	2300	-0-	-550	-0-	387	1	1910	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
12	2945	X	2536	-0-	-409	-0-	417	1	2094	2	Y	23	18	1	6	8	1
							25	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	550	1	2704	2	Y	15	10	1			6
							17	9									
02	2240	X	1358	-0-	-882	-0-	243	1	1113	2	Y	2					8
							2	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

09	90	N	60	-0-	-30	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

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-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 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
09	11	N	-0-	-0-	-11	-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	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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	22	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	9	1	39	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 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
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	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-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	2	3	9	Y	3	1	1			2
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 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
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-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

	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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					88
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					88
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					88
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					88
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					88
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

	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
09	3420	X	2994	-0-	-426	-0-	2994	1	13	9	N	-0-					191
10	3224	X	2564	-0-	-660	-0-	2551	1	13	9	N	12					203
11	3120	X	2515	-0-	-605	-0-	2504	1	11	9	N	10					213
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3696	1	22	9	N	20					233
01	3224	X	730	-0-	-2494	-0-	719	1	11	9	N	10					243
02	2800	X	1658	-0-	-1142	-0-	1658	1			N	-0-					243

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

	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
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					135
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1			N	-0-					135
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					135
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					135
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					135
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					135

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

	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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					88
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					88
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	1			N	-0-					88
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	1			N	-0-					88
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					88
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	1			N	-0-					88

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-					250
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					187
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					187
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					187
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					187
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					187
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-					187

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

09	1800	N	1463	-0-	-337	-0-	1363	2	100	9	N	91					190
10	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1375	2	111	9	N	101	187	1			104
11	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1396	2	106	9	N	96					200
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1481	2	124	9	N	113	189	1			124
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1523	2	113	9	N	103					227
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	1157	2	84	9	N	76	188	1			115

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

09	2640	X	2139	-0-	-501	-0-	2095	2	44	9	N	40					182
10	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	2068	2	51	9	N	46	186	1			42
11	2610	X	2136	-0-	-474	-0-	2084	2	52	9	N	47					89
12	2697	X	2086	-0-	-611	-0-	2041	2	45	9	N	41					130
01	2201	X	1861	-0-	-340	-0-	1815	2	46	9	N	42					172
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1379	2	46	9	N	42					214

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					36
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					36
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	1	1	9	N	1					37
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	52	1	2	9	N	2					39
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	1	1	9	N	1					40
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	1	1	9	N	1					41

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

09	90	N	66	-0-	-24	-0-	55	2	11	9	N	10					83
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					83
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					83
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	52	2	6	9	N	5					88
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					88
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					88

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
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

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-				202
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	473	3	36 9	N	33	3	8		232
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	621	3	33 9	N	30				262
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	698	3	44 9	N	40				302
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	457	3	11 9	N	10				312
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11 9	N	10				322

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8916 - 9388

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

CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	583 42	1 9	1406	2	Y	38	37	1			9
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	657 40	1 9	1607	2	Y	36	35	1			10
11	2070 X	1786	-0-	-284	-0-	534 37	1 9	1215	2	Y	34	33	1			11
12	2139 X	2027	-0-	-112	-0-	597 35	1 9	1395	2	Y	32	32	1			11
01	2294 X	1809	-0-	-485	-0-	522 36	1 9	1251	2	Y	33	36	1			8
02	2072 X	1659	-0-	-413	-0-	427 37	1 9	1195	2	Y	34	36	1			6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 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
09	630	N	521	-0-	-109	-0-	152	1	356	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	154	1	345	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	147	1	322	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	129	1	317	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	158	1	308	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	135	1	277	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	68	1	166	2	Y	40	38	1			6
							44	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	72	1	193	2	Y	38	37	1			7
							42	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	68	1	162	2	Y	37	39	1			5
							41	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	98	1	273	2	Y	39	40	1			4
							43	9									
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	88	1	155	2	Y	41	44	1			1
							45	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	85	1	151	2	Y	45	45	1			1
							50	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	484	-0-	-86	-0-	139	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	112	1	327	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	93	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	96	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	204	-0-	-230	-0-	73	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	204	-0-	-132	-0-	71	1	133	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	145	-0-	-5	-0-	39	1	106	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	38	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	40	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	46	1	111	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

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-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

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
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	308	1	712	2	Y	50	47	1			13
							55	9									
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	236	1	530	2	Y	47	45	1			15
							52	9									
11	1140	N	711	-0-	-429	-0-	208	1	455	2	Y	44	43	1			16
							48	9									
12	1116	N	839	-0-	-277	-0-	230	1	564	2	Y	41	41	1			16
							45	9									
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	520	2	Y	43	49	1			10
							47	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	223	1	458	2	Y	46	48	1			8
							51	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

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
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	369	1	870	2	Y	56	53	1			9
							62	9									
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	407	1	912	2	Y	53	51	1			11
							58	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	385	1	884	2	Y	50	48	1			13
							55	9									
12	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	359	1	886	2	Y	48	46	1			15
							53	9									
01	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	427	1	831	2	Y	50	53	1			12
							55	9									
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	319	1	714	2	Y	51	52	1			11
							56	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

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
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	22	1	56	2	Y	-0-					1
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					1
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	25	1	57	2	Y	-0-					1
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					1
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	22	1	43	2	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	21	1	45	2	Y	-0-					1

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 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
09	1410	N	1407	-0-	-3	-0-	402	1	971	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	572	1	1251	2	Y	32	34	1			5
							35	9									
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	559	1	1204	2	Y	33	33	1			5
							36	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	429	1	1060	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
01	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	458	1	961	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	1680	N	1430	-0-	-250	-0-	431	1	956	2	Y	39	40	1			1
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 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
09	840	N	449	-0-	-391	-0-	104	1	310	2	Y	32	29	1			9
							35	9									
10	1426	N	451	-0-	-975	-0-	102	1	313	2	Y	33	34	1			8
							36	9									
11	630	N	458	-0-	-172	-0-	104	1	317	2	Y	34	35	1			7
							37	9									
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	101	1	311	2	Y	36	37	1			6
							40	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	299	1	605	2	Y	38	41	1			3
							42	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	292	1	594	2	Y	41	42	1			2
							45	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

09	1200	N	787	-0-	-413	-0-	271	1	431	2	Y	77	75	1			10
							85	9									
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	505	1	1132	2	Y	74	73	1			11
							81	9									
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	417	1	1032	2	Y	70	70	1			11
							77	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	405	1	1021	2	Y	69	68	1			12
							76	9									
01	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	416	1	922	2	Y	71	76	1			7
							78	9									
02	1428	N	1376	-0-	-52	-0-	405	1	892	2	Y	72	74	1			5
							79	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	460	1	1087	2	Y	95	94	1			9
							105	9									
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	510	1	1143	2	Y	93	92	1			10
							102	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	502	1	1118	2	Y	90	90	1			10
							99	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	468	1	1153	2	Y	90	91	1			9
							99	9									
01	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	486	1	1139	2	Y	91	96	1			4
							100	9									
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	399	1	978	2	Y	94	95	1			3
							103	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 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
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	376	1	924	2	Y	206	142	1			98
							227	9									
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	292	1	617	2	Y	197	199	1			96
							217	9									
11	1950	N	1128	-0-	-822	-0-	297	1	636	2	Y	177	164	1			109
							195	9									
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	267	1	543	2	Y	174	169	1			114
							191	9									
01	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	239	1	537	2	Y	209	289	1			34
							230	9									
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	277	1	594	2	Y	269	291	1			12
							296	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	59	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	60	1	149	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	58	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	47	1	124	2	Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	414	1	945	2	Y	37	36	1			6
							41	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	412	1	1066	2	Y	35	38	1			3
							39	9									
11	1470	N	1160	-0-	-310	-0-	283	1	837	2	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	319	1	797	2	Y	43	41	1			2
							47	9									
01	1519	N	1034	-0-	-485	-0-	334	1	650	2	Y	45	46	1			1
							50	9									
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	216	1	443	2	Y	47	47	1			1
							52	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	47	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	51	1	137	2	Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	46	1	133	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	232	1	634	2	Y	50	48	1			4
							55	9									
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	559	1	1254	2	Y	52	54	1			2
							57	9									
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	364	1	795	2	Y	54	56	1			-0-
							59	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	332	1	929	2	Y	59	58	1			1
							65	9									
01	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	389	1	966	2	Y	61	61	1			1
							67	9									
02	1148	N	1043	-0-	-105	-0-	306	1	671	2	Y	60	60	1			1
							66	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	27	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	29	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	39	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 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
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	393	1	936	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	440	1	987	2	Y	36	39	1			5
							40	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	446	1	975	2	Y	35	37	1			3
							39	9									
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	398	1	947	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
01	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	328	1	842	2	Y	39	41	1			-0-
							43	9									
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	413	1	846	2	Y	43	42	1			1
							47	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 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
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	782	1	1656	2	Y	81	79	1			6
							89	9									
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	692	1	1427	2	Y	77	76	1			7
							85	9									
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	717	1	1491	2	Y	75	74	1			8
							83	9									
12	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	764	1	1430	2	Y	71	70	1			9
							78	9									
01	2604	X	2154	-0-	-450	-0-	686	1	1388	2	Y	73	78	1			4
							80	9									
02	2352	X	2269	-0-	-83	-0-	724	1	1461	2	Y	76	79	1			1
							84	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	541	1	1172	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	424	1	950	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	376	1	821	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	594	1	1419	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	449	1	1079	2	Y	16	19	1			4
							18	9									
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	434	1	1054	2	Y	17	18	1			3
							19	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 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
09	900	N	782	-0-	-118	-0-	102	1	352	2	Y	298	205	1			127
							328	9									
10	1147	N	431	-0-	-716	-0-	37	1	83	2	Y	283	242	1			168
							311	9									
11	1050	N	419	-0-	-631	-0-	51	1	112	2	Y	233	187	1			214
							256	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	199	1	409	2	Y	219	189	1			244
							241	9									
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	203	1	420	2	Y	239	317	1			166
							263	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	267	1	561	2	Y	254	315	1			105
							279	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	226	1	480	2	Y	329	154	1			202
							362	9									
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	238	1	697	2	Y	292	193	1			301
							321	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	233	1	647	2	Y	248	167	1			382
							273	9									
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	243	1	675	2	Y	218	171	1			429
							240	9									
01	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	209	1	789	2	Y	231	295	1			365
							254	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	183	1	717	2	Y	248	298	1			315
							273	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 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
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	417	1	923	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	363	1	768	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	528	1	1153	2	Y	35	34	1			9
							39	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	461	1	1136	2	Y	34	33	1			10
							37	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	427	1	1026	2	Y	37	40	1			7
							41	9									
02	1512	N	1369	-0-	-143	-0-	398	1	928	2	Y	39	41	1			5
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 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
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					4
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-					4
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	2	Y	-0-					4
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	64	1	178	2	Y	-0-					4
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	Y	-0-					4
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	2	Y	-0-					4

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	124	1	258	2	Y	28	26	1			6
							31	9									
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	103	1	201	2	Y	24	25	1			5
							26	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	148	1	325	2	Y	23	22	1			6
							25	9									
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	74	1	234	2	Y	22	20	1			8
							24	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	101	1	314	2	Y	28	30	1			6
							31	9									
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	96	1	299	2	Y	29	29	1			6
							32	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	329	1	774	2	Y	53	52	1			9
							58	9									
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	361	1	809	2	Y	55	56	1			8
							61	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	366	1	800	2	Y	56	57	1			7
							62	9									
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	287	1	777	2	Y	58	59	1			6
							64	9									
01	1240	N	589	-0-	-651	-0-	178	1	346	2	Y	59	61	1			4
							65	9									
02	1148	N	560	-0-	-588	-0-	162	1	331	2	Y	61	62	1			3
							67	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

09	900	N	173	-0-	-727	-0-	42	1	103	2	Y	25	22	1			7
							28	9									
10	682	N	109	-0-	-573	-0-	25	1	58	2	Y	24	23	1			8
							26	9									
11	270	N	87	-0-	-183	-0-	19	1	44	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	26	1	57	2	Y	21	19	1			11
							23	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	72	2	Y	24	27	1			8
							26	9									
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	25	26	1			7
							28	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 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
09	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	280	1	658	2	Y	70	69	1			15
							77	9									
10	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	297	1	656	2	Y	69	71	1			13
							76	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	337	1	737	2	Y	68	71	1			10
							75	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	296	1	753	2	Y	71	74	1			7
							78	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	346	1	684	2	Y	73	77	1			3
							80	9									
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	307	1	654	2	Y	76	77	1			2
							84	9									

ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

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
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	272	1	636	2	Y	79	77	1			6
							87	9									
10	1116	N	752	-0-	-364	-0-	206	1	461	2	Y	77	79	1			4
							85	9									
11	1170	N	911	-0-	-259	-0-	259	1	567	2	Y	77	78	1			3
							85	9									
12	1023	N	786	-0-	-237	-0-	207	1	493	2	Y	78	79	1			2
							86	9									
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	213	1	415	2	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	178	1	366	2	Y	86	86	1			-0-
							95	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

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
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	161	1	378	2	Y	-0-					7
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	97	1	227	2	Y	-0-					7
11	510	N	317	-0-	-193	-0-	95	1	222	2	Y	-0-					7
12	558	N	326	-0-	-232	-0-	97	1	229	2	Y	-0-					7
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	69	1	181	2	Y	-0-					7
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	59	1	172	2	Y	-0-					7

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	28	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	31	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	29	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

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
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	34	1	99	2	Y	-0-					1
10	372	N	110	-0-	-262	-0-	29	1	81	2	Y	-0-					1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	48	1	125	2	Y	-0-					1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	84	1	214	2	Y	-0-					1
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	2	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	58	1	136	2	Y	-0-					1

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	399	1	975	2	Y	90	88	1			6
							99	9									
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	465	1	1192	2	Y	87	85	1			8
							96	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	521	1	1128	2	Y	84	82	1			10
							92	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	508	1	1192	2	Y	80	80	1			10
							88	9									
01	1767	N	1087	-0-	-680	-0-	326	1	671	2	Y	82	86	1			6
							90	9									
02	1624	N	1069	-0-	-555	-0-	317	1	661	2	Y	83	83	1			6
							91	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 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
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	286	1	674	2	Y	68	65	1			7
							75	9									
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	336	1	733	2	Y	64	61	1			10
							70	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	299	1	654	2	Y	60	59	1			11
							66	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	304	1	734	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	1147	N	859	-0-	-288	-0-	203	1	589	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	198	1	570	2	Y	64	68	1			2
							70	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 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
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	34	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	56	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	54	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	59	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	25	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	29	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	-0-					-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 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
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	406	1	930	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	408	1	915	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	420	1	917	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	329	1	813	2	Y	26	27	1			2
							29	9									
01	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	404	1	786	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
02	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	330	1	676	2	Y	29	28	1			2
							32	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 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
09	3780	X	3175	-0-	-605	-0-	1057	1	2042	2	Y	69	66	1			6
							76	9									
10	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	1094	1	2597	2	Y	67	63	1			10
							74	9									
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	928	1	2134	2	Y	64	62	1			12
							70	9									
12	3286	X	2730	-0-	-556	-0-	772	1	1890	2	Y	62	59	1			15
							68	9									
01	3751	X	2646	-0-	-1105	-0-	882	1	1692	2	Y	65	66	1			14
							72	9									
02	3388	X	2733	-0-	-655	-0-	879	1	1782	2	Y	65	67	1			12
							72	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	649	-0-	-761	-0-	177	1	420	2	N	47	45	1			9
							52	9									
10	1457	N	1049	-0-	-408	-0-	273	1	723	2	N	48	49	1			8
							53	9									
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	225	1	634	2	N	46	48	1			6
							51	9									
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	296	1	623	2	N	49	51	1			4
							54	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	390	1	758	2	N	52	56	1			-0-
							57	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	218	1	487	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 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
09	2070	N	1095	-0-	-975	-0-	1028	2	67	9	N	61	1	8			137
10	2139	N	1840	-0-	-299	-0-	1840	2			N	-0-					137
11	2070	N	1278	-0-	-792	-0-	1278	2			N	-0-					137
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1096	2	17	9	N	15	1	8			151
01	1829	N	1456	-0-	-373	-0-	1435	2	21	9	N	19	2	8			168
*02	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2608	2	131	9	N	119	174	1	3	8	110

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HOLT OIL AND CATTLE LLC 395369
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

09	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					26
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					26
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					26
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					26
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					26
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					26

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					78
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					78
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					78
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					78
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SUNSHINE OILFIELD SERVICES 102436
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					120
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					120
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					120
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
01	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					120
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					120

TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	292	-0-	-158	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	465	X	141	-0-	-324	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	510	X	208	-0-	-302	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	527	X	201	-0-	-326	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	527	X	172	-0-	-355	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 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
09	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					174
10	1519	X	1105	-0-	-414	-0-	1105	2			N	-0-					174
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					174
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					174
01	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					174
02	2800	N	3005	-0-	205	205	3005	2			N	-0-					174

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 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
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					150
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					150
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					150
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					150
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					12
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					12
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					12
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					12
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3			N	-0-					12
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					12

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					126
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					126
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					126
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
*02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					126

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	1877	-0-	-1783	-0-	1877	2			N	-0-					66
10	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	2204	2			N	-0-					66
11	2820	X	1931	-0-	-889	-0-	1931	2			N	-0-					66
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					66
01	2914	X	737	-0-	-2177	-0-	737	2			N	-0-					66
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					66

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			N	-0-					6
10	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	12	2			N	-0-					6
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					6
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					6
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					6
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			N	-0-					6

RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1471	-0-	-89	-0-	1471	2			N	-0-					37
10	1488	N	12	-0-	-1476	-0-	12	2			N	-0-					37
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					37
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					37
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					37
02	1708	N	1467	-0-	-241	-0-	1467	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9643 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	726	-0-	-1254	-0-	726	2			N	-0-					60
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					60
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					60
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	2			N	-0-					60
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					60
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					60

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1055	-0-	-325	-0-	1055	2			N	-0-					122
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	2			N	-0-					122
11	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-					122
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					122
01	3100	N	3931	-0-	831	831	3931	2			N	-0-					122
02	1826	N	995	-0-	-831	-0-	995	2			N	-0-					122

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 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
09	900	N	291	-0-	-609	-0-	291	2			Y	-0-					65
10	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					65
11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					65
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					65
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					65
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					65

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					17
10	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					17
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					17
12	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	3			N	-0-					17
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					17
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					17

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

09	2190	N	1961	-0-	-229	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1521	-0-	-551	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

09	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	2893	2			N	-0-					71
10	3379	X	12	-0-	-3367	-0-	12	2			N	-0-					71
11	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					71
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					71
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					71
02	3444	X	2695	-0-	-749	-0-	2695	2			N	-0-					71

MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

09	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	2180	2			N	-0-					5
10	2542	X	2314	-0-	-228	-0-	2314	2			N	-0-					5
11	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2325	2			N	-0-					5
12	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					5
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					5
02	2184	X	1679	-0-	-505	-0-	1679	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

09	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					5
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					5
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	2			Y	-0-					5
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					5
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			Y	-0-					5
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

09	1410	N	719	-0-	-691	-0-	719	2			N	-0-					110
10	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	2			N	-0-					110
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					110
12	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	2			N	-0-					110
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					110
02	700	N	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					110

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	286	-0-	-584	-0-	286	2			Y	-0-					110
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					110
11	870	N	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					110
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					110
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					110
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1613	-0-	-247	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1323	-0-	-447	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					28
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					28
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					28
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					28
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					28
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	900	N	325	-0-	-575	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	277	1	2065	2	Y	-0-					42
10	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	277	1	2092	2	Y	-0-					42
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	275	1	2117	2	Y	-0-					42
12	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	272	1	2031	2	Y	-0-					42
01	2356	N	1273	-0-	-1083	-0-	194	1	1079	2	Y	-0-					42
02	2240	N	2070	-0-	-170	-0-	248	1	1822	2	Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2110	-0-	-80	-0-	82	1	2028	2	Y	-0-					36
10	2449	N	2041	-0-	-408	-0-	75	1	1966	2	Y	-0-					36
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	79	1	2085	2	Y	-0-					36
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	89	1	2191	2	Y	-0-					36
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	89	1	2161	2	Y	-0-					36
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	80	1	2079	2	Y	-0-					36

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

09	1770	N	1523	-0-	-247	-0-	59	1	1464	2	Y	-0-					36
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	67	1	1775	2	Y	-0-					36
11	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	56	1	1490	2	Y	-0-					36
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	Y	-0-					36
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	68	1	1661	2	Y	-0-					36
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	63	1	1638	2	Y	-0-					36

MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

09	4800	X	4427	-0-	-373	-0-	4427	2			N	-0-					95
10	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	4912	2			N	-0-					95
11	4890	X	4542	-0-	-348	-0-	4542	2			N	-0-					95
12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	4287	2			N	-0-					95
01	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	4148	2			N	-0-					95
02	4424	X	4182	-0-	-242	-0-	4182	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					41
10	992	N	283	-0-	-709	-0-	283	1			N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			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-

84 ENERGY LLC 856467
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 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
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	2144	-0-	-88	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2029	-0-	-131	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 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
09	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	1309	2	12	9	N	11					173
10	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1551	2	20	9	N	18					191
11	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1442	2	18	9	N	16					207
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	2	8	9	N	7					214
01	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1224	2	14	9	N	13	121	1			106
02	1372	N	1007	-0-	-365	-0-	989	2	18	9	N	16					122

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 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
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					42
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					42
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					42
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					42
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					42
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2586	-0-	-294	-0-	2568	2	18	9	Y	16					197
10	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2568	2	14	9	Y	13					210
11	2940	X	2726	-0-	-214	-0-	2723	2	3	9	Y	3					213
12	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	2641	2	17	9	Y	15					228
01	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	2573	2	13	9	Y	12					240
02	2548	X	2341	-0-	-207	-0-	2332	2	9	9	Y	8					248

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 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
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	2183	2	2	9	N	2					479
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2594	2	1	9	N	1					480
11	2430	N	1250	-0-	-1180	-0-	1249	2	1	9	N	1					481
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2382	2	1	9	N	1					482
01	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	2600	2	1	9	N	1					483
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2					485

LONG LAKE (PETTET 9300) //CONT.// 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					175
10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					175
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					175
12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					175
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					175
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					175

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

09	14	N	12	-0-	-2	-0-	10	2	2	9	N	2					502
10	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1					503
11	14	N	11	-0-	-3	-0-	10	2	1	9	N	1					504
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					506
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					508
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					509

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

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-

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG LAKE (RODESSA 8600) //CONT.// 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					25
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10825 - 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
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					167
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					167
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					167
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					167
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					167
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2022

LONGWOOD //CONT.// 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

09	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	585	1	2618	2	N	6					63
							7	9									
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	719	1	3070	2	N	7					70
							8	9									
11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	534	1	3030	2	N	5					75
							6	9									
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	246	1	3240	2	N	12					87
							13	9									
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	179	1	4766	2	N	17					104
							19	9									
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	278	1	5453	2	N	11	1	8			114
							12	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	278	1	1492	2	N	2					62
							2	9									
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	333	1	1555	2	N	-0-					62
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	349	1	1480	2	N	-0-					62
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	-0-					62
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	363	1	1525	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	383	1	1328	2	N	4	1	8			65
							4	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	316	1	1699	2	N	-0-					87
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	385	1	1797	2	N	-0-					87
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	406	1	1724	2	N	-0-					87
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	418	1	1751	2	N	1					88
							1	9									
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	414	1	1737	2	N	-0-					88
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	448	1	1549	2	N	2					90
							2	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	N	12					192
							13	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	165	1	1629	2	N	-0-					192
11	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	6	1	1401	2	N	-0-					192
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	254	1	2147	2	N	10					202
							11	9									
01	3100	N	5135	-0-	2035	2035	15	1	5106	2	N	13	1	8			214
							14	9									
02	2800	N	6997	-0-	4197	6232	207	1	6782	2	N	7	1	8			220
							8	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
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

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
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

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 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
09	14B2 EXT		2749	-0-	2749	6806	2749	2			N	-0-					56
10	14B2 EXT		2351	-0-	2351	9157	2351	2			N	-0-					56
11	10553	X	1396	-0-	-9157	-0-	1396	1			N	-0-					56
12	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-					56
01	2356	X	1740	-0-	-616	-0-	1740	1			N	-0-					56
02	2128	X	1110	-0-	-1018	-0-	1110	1			N	-0-					56

URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	3			N	-0-					258
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					258
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					258
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

WILDLAND INVESTING CO., LLC 923443
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION 923280

RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					170
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					167
10	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					167
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					55
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					251
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					75
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135					Y	NO RPT					43

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	201	1	1616	2	N	-0-					128
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	205	1	1587	2	N	-0-					128
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	169	1	1260	2	N	-0-					128
12	1891	N	1357	-0-	-534	-0-	205	1	1152	2	N	-0-					128
01	1798	N	666	-0-	-1132	-0-	129	1	537	2	N	-0-					128
02	1344	N	636	-0-	-708	-0-	135	1	501	2	N	-0-					128

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
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

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019

URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					130
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					130
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	82	1	1723	2	N	9					63
							10	9									
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	93	1	1966	2	N	-0-					63
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	77	1	2084	2	N	1					64
							1	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	N	-0-					64
01	2046	N	1800	-0-	-246	-0-	78	1	1722	2	N	-0-					64
02	1848	N	NO RPT	-0-	-1848	-0-					N	NO RPT					64

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	96	1	439	2	N	9					244
							10	9									
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	124	1	539	2	N	3					247
							3	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	96	1	561	2	N	3					250
							3	9									
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	633	2	N	5					255
							6	9									
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	22	1	657	2	N	5					260
							6	9									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	5					265
							6	9									

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) //CONT.// 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					167
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					167
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	N	5	5	8			167
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					167
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					167
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					167

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 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
09	1728		442	-0-	-1286	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	101	-0-	101	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 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
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	827	2	11	9	Y	10					225
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	674	2	37	9	Y	34	192	1			67
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	Y	13					80
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	897	2	13	9	Y	12					92
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	832	2	9	9	Y	8					100
02	812	N	615	-0-	-197	-0-	605	2	10	9	Y	9					109

MANZIEL (PETTIT Y) //CONT.// 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					61
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					61
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					61
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4					65
01	558	N	246	-0-	-312	-0-	242	2	4	9	N	4					69
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					69

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

09	780	N	668	-0-	-112	-0-	642	2	26	9	N	24					46
10	682	N	238	-0-	-444	-0-	197	2	41	9	N	37					83
11	600	N	258	-0-	-342	-0-	235	2	23	9	N	21					104
12	682	N	551	-0-	-131	-0-	522	2	29	9	N	26					130
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	484	2	10	9	N	9					139
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1851	2	63	9	N	57	168	1			210
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1342	2	79	9	N	72					282
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	N	74	172	1			184
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1559	2	69	9	N	63					247
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1399	2	65	9	N	59	169	1			137
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1090	2	80	9	N	73					210

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 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
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 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
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	2			N	-0-					88
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					88
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					88
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					88
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					88
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					88

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 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
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	428	2	13	9	N	12					171
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	434	2	14	9	N	13					184
11	450	N	227	-0-	-223	-0-	216	2	11	9	N	10					194
12	465	N	322	-0-	-143	-0-	303	2	19	9	N	17					211
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	565	2	14	9	N	13					224
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	214	2	7	9	N	6					230

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					28
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					28
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					28
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					28
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					28

NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 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
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					140
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					140
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					157
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	N	15					172
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1201	2	9	9	N	8					180
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	849	2	33	9	N	30	183	1			27

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					200
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					130
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					130
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					130
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					130
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					130
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					130

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 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
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	N	3					43
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	N	2					45
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					47
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	121	2	1	9	N	1					48
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					48
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					48

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 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
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	2	6	9	N	5					142
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					145
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					145
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					145
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					145
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					147

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 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
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	N	10					34
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	293	2	15	9	N	14					48
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	N	8					56
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	40	2	3	9	N	3					59
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					64
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					67

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF. 13890 - 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
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-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

09	14B DENY	-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-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

09	14B DENY	-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-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

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-

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 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
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	14B	DENY	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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 11624 - 11644

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			8
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-			8
*02	T. A.		32	-0-	32	32	32	1			Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	-0-			8
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	Y	-0-			8
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			8
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-			8
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	Y	-0-			8
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	Y	-0-			8

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 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
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 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
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-					-0-
12	396	X	-0-	-0-	-396	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 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
09	750	X	98	-0-	-652	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					1
10	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			Y	-0-					1
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
12	501	X	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					1
01	310	X	96	-0-	-214	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					1
02	T. A.		53	-0-	53	53	4	1	49	2	Y	-0-					1

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 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
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 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
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	T.	A.	903	-0-	903	903	60	1	843	2	Y	-0-					36
11	T.	A.	57	-0-	57	960	3	1	54	2	Y	-0-					36
12	T.	A.	8	-0-	8	968	8	2			Y	-0-					36
01	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					36
02	T.	A.	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					36

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

09	T.	A.	446	-0-	446	446	29	1	417	2	Y	-0-					8
10	T.	A.	213	-0-	213	659	14	1	199	2	Y	-0-					8
11	T.	A.	3	-0-	3	662	3	2			Y	-0-					8
12	T.	A.	55	-0-	55	717	3	1	52	2	Y	-0-					8
01	882	X	165	-0-	-717	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					8
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					8

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 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
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-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					22
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	-0-					22
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					22
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					22
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					22
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					22

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 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
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					82
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					82
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					82
12	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	2			N	-0-					82
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					82
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					82

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

09	1590	N	751	-0-	-839	-0-	49	1	702	2	N	-0-					57
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	64	1	904	2	N	-0-					57
11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					57
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	171	1	2848	2	N	-0-					57
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	129	1	2054	2	N	-0-					57
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	2	N	-0-					57

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

09	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					143
10	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					143
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					143
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					143
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 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
09	2670	X	2616	-0-	-54	-0-	2616	2			N	-0-					68
10	2759	X	1890	-0-	-869	-0-	1890	2			N	-0-					68
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					68
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					68
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					68

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 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
09	7560	X	1609	-0-	-5951	-0-	105	1	1504	2	N	-0-					82
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	507	1	7110	2	N	66					148
							73	9									
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	280	1	5340	2	N	-0-					148
12	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	432	1	7206	2	N	-0-					148
01	7688	X	6176	-0-	-1512	-0-	366	1	5810	2	N	-0-					148
02	6944	X	5805	-0-	-1139	-0-	461	1	5344	2	N	-0-					148

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 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
09	1860	X	1102	-0-	-758	-0-	918	2	184	9	N	167	167	1			72
10	1922	X	1769	-0-	-153	-0-	1769	2			N	-0-					72
11	2940	X	270	-0-	-2670	-0-	270	2			N	-0-					72
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					72
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					72
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					72

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					66
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					66
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					50
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					50
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					50
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					50
01	1023	N	786	-0-	-237	-0-	786	2			N	-0-					50
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					50

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					122
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					122
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					122

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

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-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	1	1			38
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					38
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	28	1			10
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					10
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-	1	1			34
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					34
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	25	1			9
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					9
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

09	14B2	EXT	1911	-0-	1911	1911	87	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1726	-0-	1726	3637	80	1	1646	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	200	-0-	200	3837	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	388	-0-	388	4225	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	516	-0-	516	4741	25	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	459	-0-	459	5200	22	1	437	2	Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 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
09	4170	X	3840	-0-	-330	-0-	173	1	3634	2	Y	30	3	1			205
							33	9									
10	4247	X	3414	-0-	-833	-0-	157	1	3238	2	Y	17					222
							19	9									
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	192	1	3944	2	Y	4	171	1			55
							4	9									
12	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	196	1	4040	2	Y	17					72
							19	9									
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3771	2	Y	69	111	1			30
							76	9									
02	3864	X	2963	-0-	-901	-0-	139	1	2807	2	Y	15					45
							17	9									

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF. 9497 - 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
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					37
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	2	N	-0-					37
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					37
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	36					73
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 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
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	28	1	594	2	N	10					90
							11	9									
10	1085	N	879	-0-	-206	-0-	41	1	835	2	N	3					93
							3	9									
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	34	1	693	2	N	21					114
							23	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	50	1	1082	2	N	28					142
							31	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	2	N	32					174
							35	9									
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	N	10					184
							11	9									

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4276	-0-	1276	1276	209	1	4067	2	N	-0-					89
10	2279	N	1003	-0-	-1276	-0-	47	1	956	2	N	-0-					89
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	72	1	1494	2	N	-0-					89
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	N	30					119
							33	9									
01	1643	X	1060	-0-	-583	-0-	46	1	1012	2	N	2					121
							2	9									
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	4					125
							4	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 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
09	1110	N	662	-0-	-448	-0-	29	1	571	2	N	56	173	1			15
							62	9									
10	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	50	1	953	2	N	10					25
							11	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	N	20					45
							22	9									
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1074	2	N	28					73
							31	9									
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	45	1	892	2	N	10					83
							11	9									
02	1512	N	729	-0-	-783	-0-	35	1	694	2	N	-0-					83

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
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

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 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
09	3630	X	3246	-0-	-384	-0-	249	1	2997	2	N	-0-					40
10	3751	X	619	-0-	-3132	-0-	46	1	573	2	N	-0-					40
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					40
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					40
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					40
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					40

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 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
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	328	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	335	1	1373	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	301	1	1255	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	318	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	328	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	289	1	1167	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	178	1	745	2	Y	-0-					37
10	899	N	806	-0-	-93	-0-	158	1	648	2	Y	-0-					37
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	147	1	611	2	Y	-0-					37
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	164	1	662	2	Y	-0-					37
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	153	1	650	2	Y	-0-					37
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	137	1	554	2	Y	-0-					37

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-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

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 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
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-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					77
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					77
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					77
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	145	1	609	2	N	22					40
							24	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	51	1	208	2	N	8					48
							9	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	230	2	N	3					51
							3	9									
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	55	1	221	2	N	5					56
							6	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	137	1	581	2	N	14					70
							15	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	118	1	479	2	N	8					78
							9	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	0	N	-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

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

09	3000	N	5049	-0-	2049	6520	1207	1	3799	2	Y	39					109
							43	9									
10	12301	X	5781	-0-	-6520	-0-	1383	1	4398	2	Y	-0-					109
11	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	1372	1	4463	2	Y	-0-					109
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1522	1	4894	2	Y	-0-					109
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1571	1	5365	2	Y	-0-					109
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	1437	1	4675	2	Y	145	188	1			66
							160	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 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
09	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	822	1	2189	2	Y	44	63	1			60
							48	9									
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	909	1	2455	2	Y	52	66	1			46
							57	9									
11	3210	X	3113	-0-	-97	-0-	835	1	2228	2	Y	45					91
							50	9									
12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	900	1	2380	2	Y	58	60	1			89
							64	9									
01	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	890	1	2465	2	Y	31	61	1			59
							34	9									
02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	863	1	2355	2	Y	57	57	1			59
							63	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 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
09	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	489	1	2048	2	Y	58	81	1			78
							64	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	535	1	2194	2	Y	67	86	1			59
							74	9									
11	2670	X	2608	-0-	-62	-0-	492	1	2050	2	Y	60					119
							66	9									
12	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	520	1	2102	2	Y	78	79	1			118
							86	9									
01	2790	X	2344	-0-	-446	-0-	438	1	1863	2	Y	39	80	1			77
							43	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	314	1	1268	2	Y	69	72	1			74
							76	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 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
09	4620	X	4303	-0-	-317	-0-	829	1	3474	2	Y	-0-					-0-
10	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	997	1	4085	2	Y	-0-					-0-
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	958	1	3990	2	Y	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1059	1	4278	2	Y	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	1068	1	4545	2	Y	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	972	1	3932	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 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
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	424	1	1779	2	Y	20					40
							22	9									
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	459	1	1882	2	Y	5					45
							6	9									
11	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	395	1	1642	2	Y	-0-					45
12	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	384	1	1551	2	Y	-0-					45
01	2356	N	2002	-0-	-354	-0-	381	1	1621	2	Y	-0-					45
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	345	1	1394	2	Y	-0-					45

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 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
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	635	1	2660	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	712	1	2919	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	589	1	2451	2	Y	5					10
							6	9									
12	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	535	1	2160	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	647	1	2754	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	642	1	2597	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 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
09	4350	X	4302	-0-	-48	-0-	828	1	3471	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	900	1	3690	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	819	1	3408	2	Y	3					6
							3	9									
12	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	827	1	3341	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	820	1	3491	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4060	X	3844	-0-	-216	-0-	761	1	3079	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
09	13770 X	10286	-0-	-3484	-0-	244 8	1 9	10034	2	Y	7					22
10	14229 X	11252	-0-	-2977	-0-	256	1	10996	2	Y	-0-					22
11	12630 X	8953	-0-	-3677	-0-	186 102	1 9	8665	2	Y	93					115
12	13051 X	10951	-0-	-2100	-0-	259	1	10692	2	Y	-0-					115
01	11563 X	9751	-0-	-1812	-0-	233 40	1 9	9478	2	Y	36					151
02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	251 33	1 9	10539	2	Y	30	121	1			60

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	X	71	-0-	-1759	-0-	71	2			N	-0-					60
10	1891	X	90	-0-	-1801	-0-	90	2			N	-0-					60
11	1830	X	24	-0-	-1806	-0-	24	2			N	-0-					60
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
01	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-					60
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					60

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	-0-	-1084	-0-	2126	2			N	-0-					43
10	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	2468	2			N	-0-					43
11	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					43
12	2542	X	10	-0-	-2532	-0-	10	2			N	-0-					43
01	2480	X	961	-0-	-1519	-0-	961	2			N	-0-					43
02	2240	X	1644	-0-	-596	-0-	1644	2			N	-0-					43

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 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
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					63
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					63
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					63
12	1767	N	800	-0-	-967	-0-	800	2			N	-0-					63
01	2511	N	559	-0-	-1952	-0-	559	2			N	-0-					63
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					63

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 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
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	11	1	224	2	N	-0-					98
10	1271	N	1032	-0-	-239	-0-	47	1	985	2	N	-0-					98
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	N	-0-					98
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	2	N	-0-					98
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	N	-0-					98
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
WMO OIL, LLC 101466
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4739 - 4741

*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					115
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-	115	1			-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		594				Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 16076 08/15/2024

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943				Y	-0-					-0-

MCKINNEY (SMACKOVER) //CONT.// 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC //CONT.// 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-1077					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10787 - 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
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-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10834 - 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
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10766 - 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
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1					66
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	N	10					76
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4	9	N	4					80
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2084	2	9	9	N	8	1	8			87
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1					88
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	2	4	9	N	4					92

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 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
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			N	-0-					26
10	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	2			N	-0-					26
11	930	N	686	-0-	-244	-0-	686	2			N	-0-					26
12	1085	N	807	-0-	-278	-0-	807	2			N	-0-					26
01	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					26
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 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	1560	N	824	-0-	-736	-0-	59	1	765	2	N	-0-					45
10	1147	N	200	-0-	-947	-0-	200	2			N	-0-					45
11	1440	N	38	-0-	-1402	-0-	38	2			N	-0-					45
12	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			N	-0-					45
01	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					45
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					45

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10203 - 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
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	78	1	355	2	Y	-0-	1	1			3
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	Y	1					4
							1	9									
11	480	N	405	-0-	-75	-0-	77	1	327	2	Y	1					5
							1	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	77	1	415	2	Y	-0-					5
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	Y	-0-					5
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	74	1	367	2	Y	1					6
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	30	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	770	2	Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	134	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 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
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	Y	-0-					67
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	Y	-0-					67
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	Y	-0-					67
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	Y	-0-					67
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	-0-					67
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 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
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-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 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
09	T. A.		604	-0-	604	1704	108	1	496	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		509	-0-	509	2213	102	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1249	-0-	1249	3462	237	1	1012	2	Y	-0-					-0-
12	4444	X	982	-0-	-3462	-0-	154	1	828	2	Y	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	970	-0-	-206	-0-	163	1	807	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 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
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	110	1	504	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	123	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	561	-0-	-69	-0-	106	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	81	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	80	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	72	1	355	2	Y	-0-					-0-

BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1071	-0-	-159	-0-	192	1	879	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	945	-0-	-388	-0-	189	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	156	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	799	-0-	-317	-0-	125	1	673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	122	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	150	1	745	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

09	930	X	564	-0-	-366	-0-	101	1	463	2	Y	-0-					-0-
10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	148	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	711	-0-	-69	-0-	135	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	633	-0-	-173	-0-	99	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	Y	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

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-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10440 - 10624

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 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
09	360	N	84	-0-	-276	-0-	15	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	30	-0-	-466	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	1473	2	Y	2					17
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	294	1	1174	2	Y	-0-					17
11	2010	N	1516	-0-	-494	-0-	287	1	1229	2	Y	-0-					17
12	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	280	1	1506	2	Y	-0-					17
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	2	Y	-0-					17
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	294	1	1459	2	Y	-0-					17

CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	141 3	1 9	643	2	Y	3	15	1			42
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	177 10	1 9	706	2	Y	9					51
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	139 13	1 9	594	2	Y	12					63
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	113 4	1 9	610	2	Y	4					67
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	89 8	1 9	488	2	Y	7					74
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	95 4	1 9	471	2	Y	4					78

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 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
09	960	N	867	-0-	-93	-0-	155 3	1 9	709	2	Y	3	17	1			49
10	868	N	775	-0-	-93	-0-	153 11	1 9	611	2	Y	10					59
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	139 15	1 9	596	2	Y	14					73
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	136 6	1 9	730	2	Y	5					78
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	129 13	1 9	708	2	Y	12					90
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	109 9	1 9	539	2	Y	8					98

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 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
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-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 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
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	203	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	739	-0-	-501	-0-	148	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	758	-0-	-772	-0-	144	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	202	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	140	1	768	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	92	1	455	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 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
09	1800	N	1321	-0-	-479	-0-	235	1	1073	2	Y	12					74
							13	9									
10	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	209	1	834	2	Y	-0-					74
11	1800	N	885	-0-	-915	-0-	168	1	717	2	Y	-0-					74
12	1364	N	838	-0-	-526	-0-	131	1	707	2	Y	-0-					74
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	Y	-0-					74
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	149	1	737	2	Y	-0-					74

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 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
09	270	X	14	-0-	-256	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	109	-0-	-108	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	14	X	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 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
09	1200	X	1148	-0-	-52	-0-	206	1	942	2	Y	-0-					1
10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	224	1	895	2	Y	-0-					1
11	1230	X	1189	-0-	-41	-0-	225	1	964	2	Y	-0-					1
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	201	1	1082	2	Y	-0-					1
01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	236	1	1297	2	Y	-0-					1
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	207	1	1027	2	Y	-0-					1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 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
09	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	277	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
10	1922	N	1233	-0-	-689	-0-	247	1	986	2	Y	-0-					1
11	1680	N	989	-0-	-691	-0-	187	1	802	2	Y	-0-					1
12	1581	N	908	-0-	-673	-0-	142	1	766	2	Y	-0-					1
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	222	1	1219	2	Y	-0-					1
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					1

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 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
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	42	-0-	42	42	7	1	35	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 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
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-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 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
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-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	195	-0-	-105	-0-	8	1	181	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	510	N	247	-0-	-263	-0-	10	1	234	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	601	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 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
09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	307	1	1405	2	Y	7	125	1			-0-
							8	9									
10	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	312	1	1247	2	Y	20					20
							22	9									
11	1770	N	1606	-0-	-164	-0-	299	1	1279	2	Y	25					45
							28	9									
12	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	253	1	1364	2	Y	11					56
							12	9									
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	228	1	1254	2	Y	25					81
							28	9									
02	1512	N	1492	-0-	-20	-0-	247	1	1225	2	Y	18					99
							20	9									

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	94	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	255	-0-	-179	-0-	51	1	204	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	265	-0-	-365	-0-	50	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	42	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	37	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	61	1	304	2	Y	-0-					-0-

CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	220	1	1007	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	248	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	257	1	1100	2	Y	1					1
							1	9									
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	217	1	1170	2	Y	-0-					1
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	211	1	1156	2	Y	-0-					1
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	220	1	1092	2	Y	-0-					1

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

09	360	N	155	-0-	-205	-0-	155	3			N	-0-					208
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					208
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					208
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					208
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					75
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	42	3	69	9	N	63					138
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					138
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	88	3	15	9	N	14					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					152

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 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
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	329	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	42	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	346	2	Y	1					1
							1	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	139	1	749	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	146	1	802	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	239	-0-	-153	-0-	40	1	199	2	Y	-0-					1

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
10	9	N	4	-0-	-5	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	2					2
							2	9									
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	N	-0-	50	1			-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	3	Y	-0-					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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
09	1500	X	387	-0-	-1113	-0-	146	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	744	X	204	-0-	-540	-0-	165	1	7	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	660	X	392	-0-	-268	-0-	155	1	208	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
12	682	X	56	-0-	-626	-0-	9	1	43	3	Y	4	11	1			1
							4	9									
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	59	-0-	-305	-0-	3	1	53	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 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
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	246	363	1			50
							271	9									
10	589	N	369	-0-	-220	-0-	10	1	246	3	Y	103	122	1			31
							113	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	Y	201	169	1			63
							221	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	77	1	1552	3	Y	225	218	1			70
							248	9									
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	131	1	2548	3	Y	217	215	1			72
							239	9									
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1370	3	Y	182	144	1			110
							200	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 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
09	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	186	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	220	1	879	2	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	191	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	170	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	188	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	226	-0-	-754	-0-	38	1	188	2	Y	-0-					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

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-

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

09	5400	X	5086	-0-	-314	-0-	147	1	4892	2	Y	43	131	1			144
							47	9									
10	5363	X	5017	-0-	-346	-0-	160	1	4813	2	Y	40					184
							44	9									
11	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	153	1	4942	2	Y	29	142	1			71
							32	9									
12	5487	X	4975	-0-	-512	-0-	143	1	4814	2	Y	16					87
							18	9									
01	5487	X	5114	-0-	-373	-0-	145	1	4947	2	Y	20					107
							22	9									
02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	4910	2	Y	92					199
							101	9									

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

09	810	X	522	-0-	-288	-0-	15	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	632	-0-	-205	-0-	20	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	703	X	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	571	-0-	-111	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	637	-0-	-175	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

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-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

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
09	960	N	569	-0-	-391	-0-	102	1	467	2	N	-0-					167
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	227	1	905	2	N	-0-					167
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	186	1	798	2	N	-0-					167
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	204	1	1100	2	N	7					174
							8	9									
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	172	1	944	2	N	1					175
							1	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	166	1	826	2	N	-0-					175

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

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
09	T. A.		16	-0-	16	39	3	1	13	2	Y	-0-					58
10	T. A.		26	-0-	26	65	5	1	20	2	Y	1					59
							1	9									
11	T. A.		25	-0-	25	90	5	1	20	2	Y	-0-					59
12	115	X	25	-0-	-90	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					59
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					59

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 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
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	127	1	579	2	Y	11	36	1			24
							12	9									
10	558	X	327	-0-	-231	-0-	63	1	253	2	Y	10					34
							11	9									
11	540	X	530	-0-	-10	-0-	94	1	403	2	Y	30					64
							33	9									
12	744	X	451	-0-	-293	-0-	66	1	355	2	Y	27	48	1			43
							30	9									
01	744	X	667	-0-	-77	-0-	100	1	552	2	Y	14					57
							15	9									
02	672	X	65	-0-	-607	-0-	11	1	52	2	Y	2					59
							2	9									

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					93
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					93
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					93
12	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					93
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					93
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					93

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

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
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	326	1	1491	2	Y	1					1
							1	9									
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	368	1	1469	2	Y	-0-					1
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	355	1	1520	2	Y	-0-					1
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	300	1	1616	2	Y	-0-					1
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	2	Y	-0-					1
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	304	1	1509	2	Y	-0-					1

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 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
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2007	3	22	9	N	20					153
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1527	3	4	9	N	4					157
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	767	3	55	9	N	50					207
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	782	3	17	9	N	15					222
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					222

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 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
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-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

09	2670	X	2474	-0-	-196	-0-	2472	3	2	9	N	2					190
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4654	3	15	9	N	14	174	1			30
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4401	3	35	9	N	32					62
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3239	3	20	9	N	18					80
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					80
02	2492	X	405	-0-	-2087	-0-	403	3	2	9	N	2					82

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

09	1650	N	1441	-0-	-209	-0-	1386	3	55	9	N	50	149	1			83
10	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1040	3	6	9	N	5					88
11	1680	N	742	-0-	-938	-0-	665	3	77	9	N	70					158
12	1488	N	573	-0-	-915	-0-	567	3	6	9	N	5					163
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	888	3	41	9	N	37					200
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	580	3	31	9	N	28					228

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 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
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2824	2	9	9	N	8	1	8			128
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2839	2	1	9	N	1	1	8			128
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2689	2	25	9	N	23	131	1	3	8	17
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			17
01	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2455	2	4	9	N	4	1	8			20
*02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	2	8			20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					115
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					115
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					115
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					115
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					115
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					115

HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808

09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	N	3					10
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	2			N	-0-					10
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	655	2	65	9	N	59	2	8			67
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					67
01	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					67
02	672	N	537	-0-	-135	-0-	534	2	3	9	N	3	3	8			67

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10802

09	1290	N	945	-0-	-345	-0-	945	2			N	-0-					91
10	1240	N	965	-0-	-275	-0-	962	2	3	9	N	3	1	8			93
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	2	2	9	N	2					95
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1253	2	1	9	N	1					96
*01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1363	2	11	9	N	10	91	1			15
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	1144	2	11	9	N	10					25

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 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
09	810	N	482	-0-	-328	-0-	482	2			N	-0-					101
10	837	N	79	-0-	-758	-0-	77	2	2	9	N	2					103
11	780	N	737	-0-	-43	-0-	735	2	2	9	N	2					105
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					106
*01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10	91	1			25
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	635	2	11	9	N	10					35

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

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-

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114

09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2					22
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					22
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	949	2	51	9	N	46	1	8			67
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					67
*01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	3					70
02	924	N	686	-0-	-238	-0-	682	2	4	9	N	4	1	8			73

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

09	1110	N	700	-0-	-410	-0-	1	1	695	2	N	4					39
							4	9									
10	1209	N	664	-0-	-545	-0-	1	1	630	2	N	30					69
							33	9									
11	990	N	496	-0-	-494	-0-	1	1	480	2	N	14					83
							15	9									
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	1	1	359	2	N	17					100
							19	9									
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	1	1	428	2	N	84	159	1			25
							92	9									
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	391	2	N	15					40
							17	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

09	1230	N	870	-0-	-360	-0-	1	1	869	2	N	-0-					160
10	1271	N	789	-0-	-482	-0-	1	1	788	2	N	-0-					160
11	1200	N	601	-0-	-599	-0-	1	1	600	2	N	-0-					160
12	899	N	450	-0-	-449	-0-	1	1	449	2	N	-0-					160
01	775	N	537	-0-	-238	-0-	1	1	536	2	N	-0-					160
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	2	N	-0-					160

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 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
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					4
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					4
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					4
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2	9	Y	2					6
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					4
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					4
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2					6
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 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
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					6
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					6
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					6
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					8
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 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
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					10
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					10
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					10
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	Y	2					12
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	3432	-0-	-2568	-0-	3430	2	2	9	N	2					20
10	6200	X	5530	-0-	-670	-0-	5510	2	20	9	N	18					38
11	5520	X	3795	-0-	-1725	-0-	3785	2	10	9	N	9					47
12	5518	X	5356	-0-	-162	-0-	5342	2	14	9	N	13					60
01	5270	X	5145	-0-	-125	-0-	5126	2	19	9	N	17					77
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					77

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2426	-0-	-1834	-0-	2426	2			N	-0-					99
10	4402	X	3909	-0-	-493	-0-	3898	2	11	9	N	10					109
11	3900	X	2677	-0-	-1223	-0-	2677	2			N	-0-					109
12	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	3779	2	8	9	N	7					116
01	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3626	2	12	9	N	11					127
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					127

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	94	2	28	9	N	25					150
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	146	2	23	9	N	21	110	1			61
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	25					86
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5					91
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	298	2	25	9	N	23					114
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	270	2	34	9	N	31					145

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					60
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					60
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					60
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					60
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					60

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 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
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					54
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					54
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	355	2			N	-0-					54
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					54
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					54
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 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
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	376	2	142	9	Y	129	186	1			185
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	692	2	127	9	Y	115	175	1			125
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	536	2	106	9	Y	96	170	1			51
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	642	2	120	9	Y	109					160
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	715	2	97	9	Y	88	180	1			68
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	632	2	125	9	Y	114					182

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 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
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					111
10	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1474	2	22	9	Y	20	60	1			71
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1448	2	17	9	Y	15					86
12	1643	X	762	-0-	-881	-0-	742	2	20	9	Y	18					104
01	1643	X	1074	-0-	-569	-0-	1070	2	4	9	Y	4					108
02	1372	N	744	-0-	-628	-0-	744	2			Y	-0-					108

CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					4
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-					4
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					4
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					4
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					4
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 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
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					3
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					3
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					3
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	2			Y	-0-					3

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					113
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					113
11	330	N	113	-0-	-217	-0-	113	2			Y	-0-					113
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			Y	-0-					113
01	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			Y	-0-					113
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	2			Y	-0-					113

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 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
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					119
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					119
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					119
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					119
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					119
02	224	N	78	-0-	-146	-0-	78	2			Y	-0-					119

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 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
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					19
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					19
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			N	-0-					19

KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					27
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					27
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					27
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					27
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 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
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					27
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					27
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					27
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					27
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					27
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	2			N	-0-					27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					62
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					62
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					62
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					62
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					62
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					62

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 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
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1423	2	9	9	N	8					28
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1	9	N	1	1	8			28
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1477	2	4	9	N	4					32
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1567	2	4	9	N	4	1	8			35
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					35
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					35

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 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
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					24
10	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					24
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					24
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					24
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					24
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					24

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 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
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					27
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					27
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					27
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	877	2	6	9	N	5					32
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					32
02	952	N	751	-0-	-201	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 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
09	630	N	279	-0-	-351	-0-	277	2	2	9	N	2					85
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					85
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					85
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					85
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					85
02	616	N	346	-0-	-270	-0-	346	2			N	-0-					85

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2	1	8			26
10	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1168	2	1	9	N	1	1	8			26
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					26
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1181	2	6	9	N	5	1	8			30
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2	2	8			30
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			30

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 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
09	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1726	2	8	9	N	7	1	8			40
10	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					40
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					40
12	1798	N	1701	-0-	-97	-0-	1701	2			N	-0-					40
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					40
02	1512	N	1329	-0-	-183	-0-	1328	2	1	9	N	1	1	8			40

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 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
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					73
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					73
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					73
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					73
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					73
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 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
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					96
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					96
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					96
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					96
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					96
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					96

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					9
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					9
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					9
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					9
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					9
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					21
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					21
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
12	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					21
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21

RFE OPERATING, LLC 704776
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 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
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					155
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					155
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					155
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					155
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					155
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			N	-0-					155

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	18	-0-	-312	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 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
09	870	N	864	-0-	-6	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	2	Y	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	41	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	35	1	763	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 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
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-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 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
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-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 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
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-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 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
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	22	1	470	2	N	-0-					-0-
12	806	N	439	-0-	-367	-0-	20	1	419	2	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 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
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-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 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
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	58	1	1258	2	Y	-0-					-0-
10	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	Y	-0-					-0-
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	893	-0-	-339	-0-	39	1	854	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 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
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 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
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-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 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
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 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
09	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			N	-0-					77
10	1829	N	1145	-0-	-684	-0-	1130	2	15	9	N	14	64	1			27
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	1181	2			N	-0-					27
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					27
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1374	2	1	9	N	1	1	8			27
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					27

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 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
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					67
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					67
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					67
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					67
01	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					67
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					67

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	2	Y	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	530	-0-	-121	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	20	1	446	2	Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 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	840	N	308	-0-	-532	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 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
09	390	N	182	-0-	-208	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	154	-0-	-218	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	127	-0-	-233	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 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
09	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	N	-0-					89
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	-0-					89
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	5					94
							6	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					94
01	341	N	254	-0-	-87	-0-	12	1	242	2	N	-0-					94
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	7	1	165	2	N	-0-					94

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 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
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-

MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 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
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	27	1	593	2	N	-0-					122
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	2	N	-0-					122
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	29	1	607	2	N	-0-					122
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	N	-0-					122
01	682	N	626	-0-	-56	-0-	30	1	596	2	N	-0-					122
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	23	1	508	2	N	-0-					122

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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
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-

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

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
09	1980	X	1148	-0-	-832	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	1184	-0-	-1141	-0-	52	1	1132	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	1133	-0-	-1117	-0-	51	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1167	-0-	-1158	-0-	53	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1160	-0-	-80	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	45	1	990	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

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
09	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	104	1	2253	2	Y	19	23	1			3
							21	9									
10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2723	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	Y	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	141	1	2949	2	Y	-0-					-0-
01	2852	X	2820	-0-	-32	-0-	133	1	2687	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2594	-0-	-178	-0-	112	1	2482	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

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
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-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

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
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

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
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-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 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
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-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 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
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-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 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
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	99	-0-	-149	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 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
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 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
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-

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 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
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 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
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	51	1	1104	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1030	-0-	-260	-0-	47	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	971	-0-	-362	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	783	-0-	-364	-0-	37	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
09	2790	X	2252	-0-	-538	-0-	99	1	2153	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	104	1	2254	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2067	-0-	-513	-0-	94	1	1973	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1967	-0-	-420	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	1838	-0-	-549	-0-	87	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1749	-0-	-379	-0-	76	1	1673	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 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
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-

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 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
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-

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 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
09	1800	X	1226	-0-	-574	-0-	54	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1281	-0-	-579	-0-	56	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1243	-0-	-227	-0-	56	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1296	-0-	-223	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	42	32	1			10
							46	9									
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	5	1	112	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	116	1	2338	2	Y	-0-					-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	74	1	1640	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

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
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-

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

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
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	555	-0-	-189	-0-	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 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
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-

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

09	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	622	-0-	-91	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

09	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	93	1	2022	2	Y	-0-					-0-
10	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	99	1	2150	2	Y	-0-					-0-
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	111	1	2328	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	1923	-0-	-340	-0-	91	1	1832	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1581	-0-	-379	-0-	69	1	1512	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	726	-0-	-18	-0-	32	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	31	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	28	1	594	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	620	-0-	-93	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					44
10	1705	N	1434	-0-	-271	-0-	1434	2			Y	-0-					44
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					44
12	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					44
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					44
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					44

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

MO	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
09	2504	X	2504	-0-		-0-	-0-	107	1	2329	2	Y	62	67	1			11
								68	9									
10	2604	X	2491	-0-		-113	-0-	106	1	2305	2	Y	73	67	1			17
								80	9									
11	2520	X	2293	-0-		-227	-0-	100	1	2113	2	Y	73	75	1			15
								80	9									
12	2604	X	1015	-0-		-1589	-0-	44	1	913	2	Y	53	59	1			9
								58	9									
01	2604	X	-0-	-0-		-2604	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-		-2324	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

MO	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
09	810	N	749	-0-		-61	-0-	86	1	558	2	Y	95	170	1			97
								105	9									
10	775	N	668	-0-		-107	-0-	25	1	547	2	Y	87					184
								96	9									
11	870	N	661	-0-		-209	-0-	27	1	566	2	Y	62	176	1			70
								68	9									
12	790	N	790	-0-		-0-	-0-	31	1	659	2	Y	91					161
								100	9									
01	834	N	834	-0-		-0-	-0-	34	1	689	2	Y	101	172	1			90
								111	9									
02	708	N	708	-0-		-0-	-0-	28	1	612	2	Y	62					152
								68	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

MO	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
09	89	N	89	-0-		-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-		-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-		-44	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-		-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-		-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

MO	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
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

MO	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
09	2195	X	2195	-0-		-0-	-0-	81	1	1750	2	Y	331	359	1			58
								364	9									
10	2449	X	2299	-0-		-150	-0-	83	1	1800	2	Y	378	347	1			89
								416	9									
11	2319	X	2319	-0-		-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	377	388	1			78
								415	9									
12	2263	X	2262	-0-		-1	-0-	78	1	1642	2	Y	493	484	1			87
								542	9									
01	2361	X	2361	-0-		-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	523	507	1			103
								575	9									
02	2169	X	2169	-0-		-0-	-0-	66	1	1445	2	Y	598	535	1			166
								658	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

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
09	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	103	1	2235	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	82	1	1774	2	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1720	-0-	-590	-0-	78	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	1233	-0-	-1185	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	81	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1593	-0-	-3	-0-	69	1	1524	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

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
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-

GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

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
09	1500	X	1009	-0-	-491	-0-	44	1	965	2	Y	-0-					-0-
10	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	101	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	958	-0-	-422	-0-	43	1	915	2	Y	-0-					-0-
12	1426	X	857	-0-	-569	-0-	39	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	2294	X	700	-0-	-1594	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1460	-0-	-612	-0-	63	1	1397	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

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
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

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
09	900	X	236	-0-	-664	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	264	-0-	-666	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 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
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-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 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
09	840	N	383	-0-	-457	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	393	-0-	-177	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1310	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 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
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-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 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
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	33	1	708	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	34	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	943	-0-	-18	-0-	43	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	950	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 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
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					23
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					23
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	1	1	8			23
12	961	N	276	-0-	-685	-0-	275	2	1	9	N	1	1	8			23
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					23
02	700	N	477	-0-	-223	-0-	475	2	2	9	N	2	2	8			23

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	384	-0-	-329	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	549	-0-	-443	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	408	-0-	-488	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 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
09	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2025

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 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
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-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 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
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-					92
10	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	65	1	1409	2	Y	-0-					92
11	1620	N	1112	-0-	-508	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	17	1			75
12	1674	N	966	-0-	-708	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					75
01	1488	N	652	-0-	-836	-0-	31	1	621	2	Y	-0-					75
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1151	2	Y	-0-					75

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	56	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	59	1	1192	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	50	1	1098	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 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
09	2430	X	2343	-0-	-87	-0-	94	1	2047	2	Y	184	200	1			32
							202	9									
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	94	1	2045	2	Y	218	199	1			51
							240	9									
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	97	1	2052	2	Y	217	223	1			45
							239	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	274	271	1			48
							301	9									
01	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	95	1	1924	2	Y	291	282	1			57
							320	9									
02	2240	N	2155	-0-	-85	-0-	78	1	1711	2	Y	333	298	1			92
							366	9									

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

09	570	N	410	-0-	-160	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	411	-0-	-302	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	376	-0-	-374	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	19	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

09	480	N	367	-0-	-113	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	21	1	466	2	Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

09	630	N	596	-0-	-34	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

09	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	90	2	N	-0-					69
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					69
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					69
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					69
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					69

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	506	-0-	-4	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					20
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					20
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	2	Y	-0-	4	1			16
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					16
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					16
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-					16

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 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
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-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	825	-0-	-375	-0-	36	1	789	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	628	-0-	-395	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	679	-0-	-491	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	656	-0-	-212	-0-	30	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	926	-0-	-4	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	42	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	909	-0-	-52	-0-	43	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	794	-0-	-74	-0-	34	1	760	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 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
09	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					95
10	1488	N	1242	-0-	-246	-0-	55	1	1187	2	N	-0-					95
11	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	50	1	1056	2	N	-0-					95
12	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	50	1	1039	2	N	-0-					95
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	46	1	930	2	N	-0-					95
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	37	1	815	2	N	-0-					95

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

09	690	N	666	-0-	-24	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	30	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	624	-0-	-58	-0-	29	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	548	-0-	-68	-0-	24	1	524	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

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-

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	81	1	1766	2	Y	-0-					-0-
10	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	102	1	2222	2	Y	-0-					-0-
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	94	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	1895	-0-	-213	-0-	86	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1364	-0-	-961	-0-	64	1	1300	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1802	-0-	-298	-0-	78	1	1724	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

09	780	X	335	-0-	-445	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	260	-0-	-81	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	X	251	-0-	-90	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	316	-0-	-25	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	1037	2	Y	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	523	-0-	-401	-0-	23	1	500	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 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
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	141	1	3066	2	Y	-0-					-0-
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	Y	-0-					-0-
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	1053	-0-	-1943	-0-	46	1	1007	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 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
09	660	X	265	-0-	-395	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	682	X	156	-0-	-526	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	991	X	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	491	-0-	-433	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 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
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-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 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
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	28	1	601	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 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
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	19	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	389	-0-	-107	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	219	-0-	-261	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	87	-0-	-347	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	42	-0-	-361	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	62	-0-	-134	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 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
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					27
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					27
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					27
01	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					27
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					27

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 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
09	2100	X	1569	-0-	-531	-0-	69	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1696	-0-	-474	-0-	75	1	1621	2	Y	-0-					-0-
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	75	1	1582	2	Y	-0-					-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	78	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1705	X	1117	-0-	-588	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	667	-0-	-873	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	445	-0-	-35	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 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
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 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
09	1281	X	-0-	-0-	-1281	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2024

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 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
09	900	X	850	-0-	-50	-0-	37	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	930	X	859	-0-	-71	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
11	870	X	831	-0-	-39	-0-	38	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	899	X	850	-0-	-49	-0-	39	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	868	X	813	-0-	-55	-0-	38	1	775	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	32	1	713	2	Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 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
09	1680	X	1537	-0-	-143	-0-	68	1	1469	2	Y	-0-					60
10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	90	1	1959	2	Y	-0-					60
11	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-	11	1			49
12	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	Y	-0-					49
01	2046	X	1873	-0-	-173	-0-	88	1	1785	2	Y	-0-					49
02	1848	X	1822	-0-	-26	-0-	79	1	1743	2	Y	-0-					49

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 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
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	26	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	355	-0-	-165	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13	36	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 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
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	11	1	250	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 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
09	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	92	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	108	1	2345	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1865	-0-	-115	-0-	84	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1581	-0-	-589	-0-	72	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1281	-0-	-1168	-0-	60	1	1221	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1228	-0-	-984	-0-	53	1	1175	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 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
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-			-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

09	600	N	286	-0-	-314	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	307	-0-	-282	-0-	14	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			-0-
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

09	540	N	537	-0-	-3	-0-	24	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	24	1	512	2	Y	-0-			-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	23	1	493	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	24	1	511	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	24	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	19	1	414	2	Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		36	-0-	36	36	2	1	34	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
01	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	118	1	2571	2	N	-0-			27
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	121	1	2627	2	N	-0-			27
11	2370	N	2241	-0-	-129	-0-	101	1	2140	2	N	-0-			27
12	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	93	1	1943	2	N	-0-			27
01	2449	N	2385	-0-	-64	-0-	113	1	2272	2	N	-0-			27
02	2100	N	1554	-0-	-546	-0-	67	1	1487	2	N	-0-			27

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

09	1350	X	746	-0-	-604	-0-	33	1	713	2	Y	-0-			-0-
10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-			-0-
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	37	1	789	2	Y	-0-			-0-
12	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-			-0-
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	Y	-0-			-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	49	1	1077	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

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-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			-0-
12	403	N	202	-0-	-201	-0-	9	1	193	2	Y	-0-			-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-			-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

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-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

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-

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	224	-0-	-830	-0-	10	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1683	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	1722	-0-	-417	-0-	76	1	1646	2	N	-0-			-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1441	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	65	1	1356	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	73	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1041	-0-	-359	-0-	45	1	996	2	N	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 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
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 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
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	75 62	1 9	1624	2	Y	56	60	1			10
10	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	81 70	1 9	1756	2	Y	64	59	1			15
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	77 72	1 9	1630	2	Y	65	67	1			13
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	78 90	1 9	1646	2	Y	82	81	1			14
01	1922	N	1481	-0-	-441	-0-	68 41	1 9	1372	2	Y	37	44	1			7
02	1652	N	1508	-0-	-144	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-	7	1			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 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
09	390	N	81	-0-	-309	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2024

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	2	N	-0-					53
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	N	-0-					53
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	N	-0-					53
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	28	1	589	2	N	-0-					53
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	30	1	613	2	N	-0-					53
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	25	1	552	2	N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 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
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-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	93	-0-	-147	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	718	-0-	-305	-0-	32	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	960	-0-	-150	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	51	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

09	570	X	166	-0-	-404	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	145	-0-	-444	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	146	-0-	-364	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	527	X	108	-0-	-419	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

09	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	56	1	1209	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	54	1	1133	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	54	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	54	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1042	-0-	-78	-0-	45	1	997	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 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	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	79	1	1712	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	83	1	1794	2	N	-0-					-0-
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	92	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	110	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	112	1	2254	2	N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	88	1	1932	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 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
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	76	1	1651	2	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	77	1	1661	2	Y	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	75	1	1583	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	76	1	1589	2	Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	91	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1509	-0-	-31	-0-	65	1	1444	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 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
09	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	54	1	1161	2	N	-0-					58
10	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	54	1	1176	2	N	-0-					58
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	N	-0-					58
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1255	2	N	-0-					58
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					58
02	1232	N	1025	-0-	-207	-0-	44	1	981	2	N	-0-					58

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	59	-0-	-241	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	43	1	908	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					-0-

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 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
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-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 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
09	2220	X	1868	-0-	-352	-0-	526	1	1342	2	Y	-0-					13
10	2294	X	1979	-0-	-315	-0-	561	1	1418	2	Y	-0-					13
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	553	1	1870	2	Y	-0-					13
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	597	1	2123	2	Y	-0-					13
01	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	507	1	1844	2	Y	-0-					13
02	2268	X	2024	-0-	-244	-0-	516	1	1508	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

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
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-

VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

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
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-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

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
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

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
09	3450	X	1887	-0-	-1563	-0-	83	1	1804	2	N	-0-					39
10	2759	X	2147	-0-	-612	-0-	95	1	2052	2	N	-0-					39
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1932	2	N	-0-					39
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	N	-0-					39
01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	101	1	2046	2	N	-0-					39
02	1932	X	1736	-0-	-196	-0-	75	1	1661	2	N	-0-					39

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

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
09	1410	X	330	-0-	-1080	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
10	1457	X	443	-0-	-1014	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
11	690	X	225	-0-	-465	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	372	X	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	182	-0-	-210	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 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
09	2010	X	1653	-0-	-357	-0-	73	1	1580	2	N	-0-					28
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	2	N	-0-					28
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	N	-0-					28
12	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	2	N	-0-					28
01	2139	X	1996	-0-	-143	-0-	94	1	1902	2	N	-0-					28
02	1820	N	1381	-0-	-439	-0-	60	1	1321	2	N	-0-					28

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 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
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	38	1	824	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	812	-0-	-87	-0-	37	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 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
09	1890	N	1563	-0-	-327	-0-	69	1	1494	2	N	-0-					31
10	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	68	1	1485	2	N	-0-					31
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	65	1	1380	2	N	-0-					31
12	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	66	1	1383	2	N	-0-					31
01	1550	N	1432	-0-	-118	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					31
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	54	1	1196	2	N	-0-					31

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 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
09	1350	N	1294	-0-	-56	-0-	57	1	1237	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	59	1	1273	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	56	1	1189	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	60	1	1253	2	N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	65	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	53	1	1158	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 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
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	25	1	553	2	N	-0-					-0-
11	630	N	539	-0-	-91	-0-	24	1	515	2	N	-0-					-0-
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	507	2	N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	23	1	461	2	N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	19	1	401	2	N	-0-					-0-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	410	2	N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 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
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	17	1	372	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1111	-0-	-179	-0-	49	1	1062	2	N	-0-					-0-
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	N	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1460	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	67	1	1396	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	50	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	54	1	1191	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 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
09	930	N	918	-0-	-12	-0-	40	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	41	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	41	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	794	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 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
09	1110	N	898	-0-	-212	-0-	40	1	858	2	N	-0-					44
10	1085	N	843	-0-	-242	-0-	37	1	806	2	N	-0-					44
11	930	N	802	-0-	-128	-0-	36	1	766	2	N	-0-					44
12	930	N	813	-0-	-117	-0-	37	1	776	2	N	-0-					44
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	38	1	766	2	N	-0-					44
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	31	1	681	2	N	-0-					44

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 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
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	21	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	305	-0-	-115	-0-	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	295	-0-	-108	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 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
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	34	1	731	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	504	-0-	-271	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	31	1	628	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

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
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

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
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	2	N	-0-			49
10	682	N	467	-0-	-215	-0-	21	1	446	2	N	-0-			49
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	11	1	236	2	N	-0-			49
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	10	1	206	2	N	-0-			49
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	891	2	N	-0-			49
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	4	1	94	2	N	-0-			49

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

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
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	8	1	179	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

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
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	10	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

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
09	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	Y	-0-			-0-
10	1116	X	714	-0-	-402	-0-	31	1	683	2	Y	-0-			-0-
11	2460	X	707	-0-	-1753	-0-	32	1	675	2	Y	-0-			-0-
12	2542	X	880	-0-	-1662	-0-	40	1	840	2	Y	-0-			-0-
01	2542	X	1464	-0-	-1078	-0-	69	1	1395	2	Y	-0-			-0-
02	1344	X	724	-0-	-620	-0-	31	1	693	2	Y	-0-			-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

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
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	68	1	1484	2	Y	-0-			-0-
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	71	1	1542	2	Y	-0-			-0-
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	70	1	1484	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	73	1	1532	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-			-0-
02	1456	X	1407	-0-	-49	-0-	61	1	1346	2	Y	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

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
09	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	54	1	1164	2	Y	-0-			-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	2	Y	-0-			-0-
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	71	1	1499	2	Y	-0-			-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	Y	-0-			-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-			-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 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
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	83	1	1794	2	N	-0-					129
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	-0-					129
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	97	1	2047	2	N	-0-					129
12	1953	N	1234	-0-	-719	-0-	56	1	1178	2	N	-0-					129
01	2046	N	695	-0-	-1351	-0-	33	1	662	2	N	-0-					129
02	1988	N	577	-0-	-1411	-0-	25	1	552	2	N	-0-					129

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

09	180	N	136	-0-	-44	-0-	6	1	130	2	N	-0-					55
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-					55
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	2	N	-0-					55
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					55
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					55
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	4	1	99	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620

09	11700	X	10766	-0-	-934	-0-	10762	2	4	9	N	4	4	8			27
10	11687	X	10785	-0-	-902	-0-	10718	2	67	9	N	61	3	8			85
11	11250	X	10414	-0-	-836	-0-	10408	2	6	9	N	5	5	8			85
12	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11505	2	128	9	N	116					201
01	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12606	2	25	9	N	23	169	1	3	8	52
02	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	12258	2	99	9	N	90	3	8			139

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

09	5130	X	4962	-0-	-168	-0-	219	1	4743	2	N	-0-					125
10	4960	X	3646	-0-	-1314	-0-	161	1	3485	2	N	-0-					125
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	259	1	5461	2	N	-0-					125
12	5177	X	3200	-0-	-1977	-0-	146	1	3054	2	N	-0-					125
01	5177	X	4823	-0-	-354	-0-	228	1	4595	2	N	-0-					125
02	5152	X	4911	-0-	-241	-0-	213	1	4698	2	N	-0-					125

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

09	13290	X	13129	-0-	-161	-0-	576	1	12494	2	N	54	176	1			62
							59	9									
10	13733	X	13068	-0-	-665	-0-	573	1	12418	2	N	70					132
							77	9									
11	13290	X	11592	-0-	-1698	-0-	521	1	10990	2	N	74					206
							81	9									
12	13578	X	12161	-0-	-1417	-0-	549	1	11516	2	N	87	183	1			110
							96	9									
01	13578	X	12093	-0-	-1485	-0-	566	1	11429	2	N	89					199
							98	9									
02	12264	X	9386	-0-	-2878	-0-	403	1	8899	2	N	76	190	1			85
							84	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

MO	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
09	11610	X	11137	-0-	-473	-0-	491	1	10646	2	N	-0-					22
10	11563	X	11332	-0-	-231	-0-	499	1	10833	2	N	-0-					22
11	11190	X	10826	-0-	-364	-0-	490	1	10336	2	N	-0-					22
12	11563	X	11149	-0-	-414	-0-	507	1	10642	2	N	-0-					22
01	11501	X	10930	-0-	-571	-0-	516	1	10414	2	N	-0-					22
02	10388	X	9462	-0-	-926	-0-	410	1	9052	2	N	-0-					22

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

MO	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
09	8070	X	7689	-0-	-381	-0-	7631	2	58	9	Y	53	47	1	4	8	52
10	8184	X	7769	-0-	-415	-0-	7765	2	4	9	Y	4	4	8			52
11	7920	X	7331	-0-	-589	-0-	7297	2	34	9	Y	31	69	1	3	8	11
12	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8477	2	56	9	Y	51					62
01	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9189	2	13	9	Y	12	56	1	2	8	16
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8807	2	45	9	Y	41	42	1	2	8	13

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

MO	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
09	13500	X	12498	-0-	-1002	-0-	12491	2	7	9	N	6	6	8			207
10	13950	X	12813	-0-	-1137	-0-	12747	2	66	9	N	60	167	1	4	8	96
11	13050	X	11908	-0-	-1142	-0-	11855	2	53	9	N	48	6	8			138
12	13206	X	12360	-0-	-846	-0-	12304	2	56	9	N	51	15	8			174
01	13082	X	11684	-0-	-1398	-0-	11630	2	54	9	N	49	4	8			219
02	11676	X	10282	-0-	-1394	-0-	10241	2	41	9	N	37	151	1	6	8	99

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

MO	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
09	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	303	1	6567	2	Y	183	198	1			32
							201	9									
10	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	315	1	6832	2	Y	217	198	1			51
							239	9									
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	306	1	6454	2	Y	217	223	1			45
							239	9									
12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	331	1	6940	2	Y	263	262	1			46
							289	9									
01	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	345	1	6962	2	Y	291	280	1			57
							320	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	276	1	6082	2	Y	321	289	1			89
							353	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

MO	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
09	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					47
10	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	110	1	2379	2	N	-0-					47
11	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	110	1	2317	2	N	-0-					47
12	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	121	1	2542	2	N	-0-					47
01	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-					47
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	141	1	3113	2	N	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

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
09	15720	X	13299	-0-	-2421	-0-	584	1	12663	2	N	47					104
							52	9									
10	16244	X	14091	-0-	-2153	-0-	618	1	13409	2	N	58					162
							64	9									
11	15450	X	13139	-0-	-2311	-0-	593	1	12503	2	N	39					201
							43	9									
12	14322	X	13230	-0-	-1092	-0-	601	1	12615	2	N	13					214
							14	9									
01	14291	X	12419	-0-	-1872	-0-	585	1	11809	2	N	23					237
							25	9									
02	12740	X	11514	-0-	-1226	-0-	496	1	10944	2	N	67	177	1			127
							74	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

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
09	9870	X	7221	-0-	-2649	-0-	318	1	6903	2	N	-0-					216
10	10199	X	6905	-0-	-3294	-0-	304	1	6588	2	N	12	178	1			50
							13	9									
11	9180	X	6900	-0-	-2280	-0-	312	1	6588	2	N	-0-					50
12	9486	X	6303	-0-	-3183	-0-	287	1	6016	2	N	-0-					50
01	8897	X	8355	-0-	-542	-0-	394	1	7961	2	N	-0-					50
02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	323	1	7119	2	N	32					82
							35	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

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
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	24	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	24	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	460	-0-	-72	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

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
09	2340	X	448	-0-	-1892	-0-	12	1	271	2	Y	150	152	1			26
							165	9									
10	2573	X	666	-0-	-1907	-0-	19	1	423	2	Y	204	182	1			48
							224	9									
11	2340	X	604	-0-	-1736	-0-	17	1	348	2	Y	217	220	1			45
							239	9									
12	2046	X	228	-0-	-1818	-0-	1	1	29	2	Y	180	193	1			32
							198	9									
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	66	85	1			13
							73	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	71	64	1			20

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

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
09	27930	X	25555	-0-	-2375	-0-	1123	1	24364	2	Y	62	86	1			44
							68	9									
10	28365	X	25948	-0-	-2417	-0-	1140	1	24732	2	Y	69	61	1			52
							76	9									
11	26730	X	24898	-0-	-1832	-0-	1124	1	23704	2	Y	64	82	1			34
							70	9									
12	27373	X	25052	-0-	-2321	-0-	1137	1	23838	2	Y	70					104
							77	9									
01	27001	X	24843	-0-	-2158	-0-	1169	1	23600	2	Y	67	90	1			81
							74	9									
02	23856	X	21833	-0-	-2023	-0-	944	1	20828	2	Y	55	86	1			50
							61	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

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
09	37140	X	35174	-0-	-1966	-0-	1546	1	33554	2	Y	67	91	1			48
							74	9									
10	38161	X	37771	-0-	-390	-0-	1661	1	36027	2	Y	75	66	1			57
							83	9									
11	36300	X	36206	-0-	-94	-0-	1635	1	34497	2	Y	67	88	1			36
							74	9									
12	37107	X	37042	-0-	-65	-0-	1682	1	35279	2	Y	74					110
							81	9									
01	37758	X	34612	-0-	-3146	-0-	1630	1	32898	2	Y	76	96	1			90
							84	9									
02	34104	X	30737	-0-	-3367	-0-	1329	1	29336	2	Y	65	96	1			59
							72	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

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
09	31950	X	31172	-0-	-778	-0-	1367	1	29663	2	Y	129	230	1			170
							142	9									
10	33046	X	31401	-0-	-1645	-0-	1377	1	29868	2	Y	142	127	1			185
							156	9									
11	31980	X	30125	-0-	-1855	-0-	1357	1	28618	2	Y	136	124	1			197
							150	9									
12	33046	X	30810	-0-	-2236	-0-	1396	1	29287	2	Y	115	134	1			178
							127	9									
01	32705	X	29572	-0-	-3133	-0-	1390	1	28053	2	Y	117	129	1			166
							129	9									
02	29092	X	26504	-0-	-2588	-0-	1148	1	25331	2	Y	23	108	1			81
							25	9									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

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
09	33600	X	30470	-0-	-3130	-0-	1339	1	29066	2	Y	59	117	1			80
							65	9									
10	33263	X	30753	-0-	-2510	-0-	1353	1	29332	2	Y	62	60	1			82
							68	9									
11	32160	X	29124	-0-	-3036	-0-	1316	1	27764	2	Y	40	55	1			67
							44	9									
12	32302	X	29988	-0-	-2314	-0-	1362	1	28568	2	Y	53	46	1			74
							58	9									
01	32116	X	29495	-0-	-2621	-0-	1388	1	28007	2	Y	91	53	1			112
							100	9									
02	28448	X	25963	-0-	-2485	-0-	1125	1	24834	2	Y	4	73	1			43
							4	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

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
09	39990	X	35338	-0-	-4652	-0-	8	1	35167	2	Y	148	177	1			34
							163	9									
10	41323	X	35192	-0-	-6131	-0-	6	1	35020	2	Y	151	124	1			61
							166	9									
11	39990	X	33242	-0-	-6748	-0-	4	1	33042	2	Y	178	162	1			77
							196	9									
12	39060	X	33259	-0-	-5801	-0-	3	1	33090	2	Y	151	174	1			54
							166	9									
01	36704	X	33458	-0-	-3246	-0-	2	1	33202	2	Y	231	194	1			91
							254	9									
02	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	1454	1	34078	2	Y	49	120	1			20
							54	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44490	X	40267	-0-	-4223	-0-	10	1	40006	2	Y	228	270	1			53
							251	9									
10	45973	X	41192	-0-	-4781	-0-	7	1	40909	2	Y	251	202	1			102
							276	9									
11	44490	X	39151	-0-	-5339	-0-	5	1	38879	2	Y	243	240	1			105
							267	9									
12	42749	X	39962	-0-	-2787	-0-	4	1	39704	2	Y	231	254	1			82
							254	9									
01	42284	X	40372	-0-	-1912	-0-	3	1	40117	2	Y	229	221	1			90
							252	9									
02	37576	X	33748	-0-	-3828	-0-	183	1	33475	2	Y	82	139	1			33
							90	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38807	X	38807	-0-	-0-	-0-	1696	1	36796	2	Y	286	330	1			66
							315	9									
10	39837	X	39837	-0-	-0-	-0-	1738	1	37690	2	Y	372	287	1			151
							409	9									
11	38850	X	37251	-0-	-1599	-0-	1672	1	35261	2	Y	289	315	1			125
							318	9									
12	40145	X	37811	-0-	-2334	-0-	1707	1	35806	2	Y	271	300	1			96
							298	9									
01	40145	X	36721	-0-	-3424	-0-	1719	1	34696	2	Y	278	265	1			109
							306	9									
02	36232	X	33170	-0-	-3062	-0-	1428	1	31504	2	Y	216	237	1			88
							238	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48707	X	48707	-0-	-0-	-0-	2142	1	46482	2	Y	75	100	1			17
							83	9									
10	50795	X	50795	-0-	-0-	-0-	2231	1	48392	2	Y	156	110	1			63
							172	9									
11	48328	X	48328	-0-	-0-	-0-	2179	1	45960	2	Y	172	161	1			74
							189	9									
12	50344	X	48290	-0-	-2054	-0-	2187	1	45871	2	Y	211	210	1			75
							232	9									
01	50809	X	46306	-0-	-4503	-0-	2173	1	43846	2	Y	261	233	1			103
							287	9									
02	45892	X	40073	-0-	-5819	-0-	1727	1	38105	2	Y	219	233	1			89
							241	9									

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290907 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11080 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44400	X	40741	-0-	-3659	-0-	163	1	40280	2	Y	271	284	1			96
							298	9									
10	45694	X	42004	-0-	-3690	-0-	172	1	41509	2	Y	294	291	1			99
							323	9									
11	44220	X	39347	-0-	-4873	-0-	164	1	38939	2	Y	222	199	1			122
							244	9									
12	43586	X	39378	-0-	-4208	-0-	167	1	39114	2	Y	88	100	1			110
							97	9									
01	42284	X	39071	-0-	-3213	-0-	175	1	38826	2	Y	64	107	1			67
							70	9									
02	38024	X	34227	-0-	-3797	-0-	164	1	33998	2	Y	59					126
							65	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALFORD JB-BIRDWELL (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290975 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11704 - 18989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45270	X	43537	-0-	-1733	-0-	175 264	1 9	43098	2	Y	240	247	1			85
10	46779	X	43121	-0-	-3658	-0-	177 287	1 9	42657	2	Y	261	258	1			88
11	45270	X	41032	-0-	-4238	-0-	171 219	1 9	40642	2	Y	199	178	1			109
12	46438	X	41137	-0-	-5301	-0-	175 66	1 9	40896	2	Y	60	90	1			79
01	44981	X	39171	-0-	-5810	-0-	175 50	1 9	38946	2	Y	45	78	1			46
02	40628	X	35423	-0-	-5205	-0-	170 37	1 9	35216	2	Y	34					80

MILLER C-KANGERGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293041 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11031 - 18077

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43920	X	38381	-0-	-5539	-0-	4 238	1 9	38139	2	Y	216	247	1			40
10	45384	X	38440	-0-	-6944	-0-	5 441	1 9	37994	2	Y	401	337	1			104
11	43920	X	35747	-0-	-8173	-0-	5 289	1 9	35453	2	Y	263	287	1			80
12	41943	X	36497	-0-	-5446	-0-	6 455	1 9	36036	2	Y	414	404	1			90
01	40672	X	34971	-0-	-5701	-0-	6 488	1 9	34477	2	Y	444	408	1			126
02	35812	X	31436	-0-	-4376	-0-	5 559	1 9	30872	2	Y	508	482	1			152

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 293076 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11157 - 21823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	74640	X	64338	-0-	-10302	-0-	7 706	1 9	63625	2	Y	642	695	1			118
10	77128	X	63354	-0-	-13774	-0-	8 696	1 9	62650	2	Y	633	587	1			164
11	74640	X	59416	-0-	-15224	-0-	8 671	1 9	58737	2	Y	610	588	1			186
12	72447	X	59121	-0-	-13326	-0-	9 728	1 9	58384	2	Y	662	704	1			144
01	69037	X	55717	-0-	-13320	-0-	10 622	1 9	55085	2	Y	565	549	1			160
02	60060	X	48756	-0-	-11304	-0-	8 426	1 9	48322	2	Y	387	431	1			116

MILLER C-BRIAN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293094 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11064 - 20848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71850	X	62727	-0-	-9123	-0-	7 506	1 9	62214	2	Y	460	489	1			84
10	73439	X	61855	-0-	-11584	-0-	8 437	1 9	61410	2	Y	397	378	1			103
11	71070	X	57754	-0-	-13316	-0-	8 440	1 9	57306	2	Y	400	381	1			122
12	68634	X	58083	-0-	-10551	-0-	9 510	1 9	57564	2	Y	464	485	1			101
01	65875	X	55433	-0-	-10442	-0-	10 534	1 9	54889	2	Y	485	448	1			138
02	58548	X	48246	-0-	-10302	-0-	8 366	1 9	47872	2	Y	333	371	1			100

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 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
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-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 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
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 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
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	149	1	1857	3	N	3					78
							3	9									
10	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	84	1	1015	3	N	-0-	5	5			73
11	1260	N	818	-0-	-442	-0-	64	1	754	3	N	-0-	12	1			61
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	151	1	1966	3	N	-0-	5	5			56
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	104	1	1285	3	N	-0-	5	5			51
*02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	128	1	1453	3	N	4					55
							4	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	134	1	1673	3	N	2					57
							2	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	161	1	1941	3	N	5					62
							6	9									
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	3	N	-0-	27	1	5	5	30
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	127	1	1648	3	N	2					32
							2	9									
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	156	1	1932	3	N	3					35
							3	9									
*02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	107	1	1214	3	N	7					42
							8	9									

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 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
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	141	1	1763	3	N	-0-					25
10	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	170	1	2043	3	N	3					28
							3	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	163	1	1929	3	N	37	30	1			35
							41	9									
12	1953	N	1476	-0-	-477	-0-	105	1	1363	3	N	7					42
							8	9									
01	2201	N	1907	-0-	-294	-0-	142	1	1762	3	N	3					45
							3	9									
*02	1988	N	1471	-0-	-517	-0-	118	1	1339	3	N	13					58
							14	9									

BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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-	5	5			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 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
09	870	N	389	-0-	-481	-0-	29	1	360	3	N	-0-					50
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10	5	5			55
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					55
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 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
09	1350	N	106	-0-	-1244	-0-	8	1	98	3	N	-0-					72
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	5	5			67
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					67
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	85	1	1099	3	N	-0-					67
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	N	-0-	5	5			62
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-	5	5			57

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	N	-0-	5	5			87
10	1271	N	948	-0-	-323	-0-	73	1	875	3	N	-0-	5	5			82
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	68	1	803	3	N	-0-	13	1			69
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	66	1	856	3	N	-0-					69
01	961	N	914	-0-	-47	-0-	68	1	846	3	N	-0-	5	5			64
*02	812	N	786	-0-	-26	-0-	64	1	722	3	N	-0-	5	5			59

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 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
09	780	N	539	-0-	-241	-0-	40	1	499	3	N	-0-					99
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	5	5			94
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					94
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1333	3	N	-0-					94
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	85	1	1052	3	N	-0-	5	5			89
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-	5	5			84

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	3	N	-0-	5	5			82
10	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	95	1	1139	3	N	-0-	5	5			77
11	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	101	1	1200	3	N	-0-	19	1			58
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	90	1	1163	3	N	-0-	5	5			53
01	1240	N	935	-0-	-305	-0-	70	1	865	3	N	-0-	5	5			48
*02	1204	N	927	-0-	-277	-0-	75	1	850	3	N	2					50
							2	9									

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

09	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	125	1	1567	3	N	64	189	1			35
							70	9									
10	1023	X	915	-0-	-108	-0-	70	1	845	3	N	-0-					35
11	990	X	791	-0-	-199	-0-	61	1	718	3	N	11	11	1			35
							12	9									
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	166	1	2151	3	N	115					150
							127	9									
01	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1456	3	N	77	145	1			82
							85	9									
*02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	207	1	2356	3	N	173	155	1			100
							190	9									

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	3	N	-0-					45
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	109	1	1309	3	N	5					50
							6	9									
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	116	1	1379	3	N	33	21	1			62
							36	9									
12	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	100	1	1304	3	N	38					100
							42	9									
01	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	80	1	988	3	N	-0-					100
*02	1428	N	1250	-0-	-178	-0-	101	1	1149	3	N	-0-	5	5			95

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	1139	3	N	-0-					67
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	59	1	712	3	N	3					70
							3	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	66	1	781	3	N	3	68	1			5
							3	9									
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					5
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					5
*02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					5

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 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
09	14B2	EXT	257	-0-	257	2701	19	1	238	3	N	-0-					33
10	2701	X	-0-	-0-	-2701	-0-					N	-0-					33
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					33
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28

BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 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
09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	98	1	1226	3	N	69	168	1			30
							76	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	83	1	995	3	N	229	151	1			108
							252	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	767	3	N	243	168	1			183
							267	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	983	3	N	421	516	1			88
							463	9									
01	3100	N	3564	-0-	464	464	158	1	1954	3	N	1320	1223	1			185
							1452	9									
*02	2800	N	2806	-0-	6	470	140	1	1586	3	N	982	862	1			305
							1080	9									

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	N	44					119
							48	9									
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	-0-	5	5			114
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	N	-0-	9	1	5	5	100
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	3	N	-0-	5	5			95
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	42	5	5			132
							46	9									
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	53					185
							58	9									

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	20					85
							22	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	806	3	N	-0-					85
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	N	64	139	1			10
							70	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	781	3	N	87					97
							96	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	736	3	N	76					173
							84	9									
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	637	3	N	38	166	1			45
							42	9									

YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	80	1	1002	3	N	-0-	77	1			12
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	138	1	1656	3	N	-0-					12
11	1200	N	773	-0-	-427	-0-	59	1	702	3	N	11	11	1			12
							12	9									
12	1116	N	881	-0-	-235	-0-	63	1	818	3	N	-0-					12
01	1674	N	771	-0-	-903	-0-	57	1	711	3	N	3					15
							3	9									
*02	728	N	583	-0-	-145	-0-	47	1	536	3	N	-0-					15

TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 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
09	DLQ G-10		283	-0-	283	704	20	1	263	2	Y	-0-					1
10	1323	X	619	-0-	-704	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					1
11	522	X	522	-0-	-0-	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					1
12	793	X	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	2	Y	-0-					1
01	989	X	989	-0-	-0-	-0-	72	1	917	2	Y	-0-					1
02	997	X	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 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
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-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 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
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	143	1	1312	2	Y	-0-					7
10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	132	1	1137	2	Y	-0-					7
11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	113	1	872	2	Y	-0-					7
12	2139	X	1182	-0-	-957	-0-	107	1	999	2	Y	69					76
							76	9									
01	1519	X	1149	-0-	-370	-0-	122	1	1027	2	Y	-0-					76
02	1372	X	1087	-0-	-285	-0-	118	1	969	2	Y	-0-					76

DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 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
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	N	-0-					44
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					44
11	T. A.		368	-0-	368	368	24	1	344	2	N	-0-					44
12	T. A.		299	-0-	299	667	20	1	279	2	N	-0-					44
01	T. A.		311	-0-	311	978	23	1	288	2	N	-0-					44
02	T. A.		350	-0-	350	1328	25	1	325	2	N	-0-					44

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 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
09	0	N	-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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 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
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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	41	1	533	2	N	-0-					2
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	102	1	1469	2	N	-0-					2
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	171	1	2421	2	N	-0-					2
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	67	1	950	2	N	-0-					2
01	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	100	1	1284	2	N	-0-					2
02	1344	N	1157	-0-	-187	-0-	84	1	1073	2	N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

09	T. A.		266	-0-	266	998	19	1	247	2	Y	-0-					3
10	T. A.		5	-0-	5	1003	5	2			Y	-0-					3
11	T. A.		268	-0-	268	1271	18	1	250	2	Y	-0-					3
12	T. A.		167	-0-	167	1438	11	1	156	2	Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1438					Y	-0-					3

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

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-

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

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

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			1
12	T. A.		1381	-0-	1381	1403	91	1	1290	2	Y	-0-			1
01	T. A.		1490	-0-	1490	2893	108	1	1382	2	Y	-0-			1
02	T. A.		258	-0-	258	3151	19	1	239	2	Y	-0-			1

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

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-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	180	1	2346	2	N	-0-			2
10	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	124	1	1789	2	N	-0-			2
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	N	-0-			2
12	2604	X	1785	-0-	-819	-0-	118	1	1667	2	N	-0-			2
01	2604	X	1327	-0-	-1277	-0-	96	1	1231	2	N	-0-			2
02	1652	N	1300	-0-	-352	-0-	94	1	1206	2	N	-0-			2

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

09	DLQ G-10		1591	-0-	1591	3041	114	1	1477	2	Y	-0-			1
10	3100	N	1313	-0-	-1787	1254	85	1	1228	2	Y	-0-			1
11	2410	N	1156	-0-	-1254	-0-	76	1	1080	2	Y	-0-			1
12	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	79	1	1121	2	Y	-0-			1
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	80	1	1019	2	Y	-0-			1
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	99	1	1260	2	Y	-0-			1

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

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-

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

09	DLQ G-10		579	-0-	579	757	41	1	538	2	Y	-0-			1
10	1385	X	628	-0-	-757	-0-	41	1	587	2	Y	-0-			1
11	535	X	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-			1
12	589	X	344	-0-	-245	-0-	23	1	321	2	Y	-0-			1
01	620	X	422	-0-	-198	-0-	31	1	391	2	Y	-0-			1
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	34	1	438	2	Y	-0-			1

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 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
09	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2478	87	1	1135	2	Y	-0-					1
10	3409	X	931	-0-	-2478	-0-	60	1	871	2	Y	-0-					1
11	938	X	938	-0-	-0-	-0-	62	1	876	2	Y	-0-					1
12	1271	X	586	-0-	-685	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					1
01	1271	X	533	-0-	-738	-0-	39	1	494	2	Y	-0-					1
02	1148	X	567	-0-	-581	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					1

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					100
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			82

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

09	12660	X	12483	-0-	-177	-0-	3108	1	9375	3	Y	-0-					44
10	13082	X	12830	-0-	-252	-0-	3172	1	9652	3	Y	5	5	7			44
							6	9									
11	12630	X	12411	-0-	-219	-0-	3029	1	9382	3	Y	-0-					44
12	13020	X	12900	-0-	-120	-0-	3015	1	9733	3	Y	138					182
							152	9									
01	12989	X	12973	-0-	-16	-0-	3429	1	9544	3	Y	-0-					182
*02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	2823	1	8872	3	Y	-0-					182

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	484	1	1461	3	Y	-0-					10
10	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	504	1	1532	3	Y	1	1	7			10
							1	9									
11	2010	N	1914	-0-	-96	-0-	467	1	1447	3	Y	-0-					10
12	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	436	1	1407	3	Y	-0-					10
01	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	535	1	1490	3	Y	-0-					10
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	455	1	1428	3	Y	-0-					10

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 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
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1900	2	3	9	N	3					108
10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1901	2	8	9	N	7					115
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	1943	2	131	9	N	119	59	1			175
12	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2260	2	17	9	N	15					190
01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2220	2	30	9	N	27					217
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1922	2	31	9	N	28	167	1			78

VALBASA WELL #: 1 RRCID -> 293419 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7832 - 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
09	1530	X	1129	-0-	-401	-0-	1000	2	129	9	N	117	181	1	5	8	166
10	1426	X	1318	-0-	-108	-0-	1201	2	117	9	N	106	118	1	1	8	153
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1155	2	8	9	N	7	4	8			156
12	1178	X	1059	-0-	-119	-0-	1034	2	25	9	N	23	1	8			178
01	1333	X	1159	-0-	-174	-0-	1031	2	128	9	N	116	188	1	2	8	104
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	885	2	113	9	N	103	3	8			204

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 293495 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8166 - 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
09	1290	X	927	-0-	-363	-0-	902	2	25	9	N	23	6	8			61
10	1302	X	1082	-0-	-220	-0-	1072	2	10	9	N	9	6	8			64
11	1350	X	829	-0-	-521	-0-	805	2	24	9	N	22	5	8			81
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	816	2	22	9	N	20	2	8			99
01	1395	X	824	-0-	-571	-0-	798	2	26	9	N	24	6	8			117
02	784	N	508	-0-	-276	-0-	496	2	12	9	N	11	4	8			124

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					93
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					93
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					93
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					93
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					93
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					93

KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					380
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					380
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					380
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					380
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					380

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	25822				N	-0-			-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	46338				N	NO RPT			-0-

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3664				N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045				N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2176			N	NO RPT			-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781			N	NO RPT			-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2182			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040			N	NO RPT			-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54168			N	NO RPT			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	123484			N	NO RPT			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	40	-0-	40	80	40	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	22	-0-	22	102	22	2			Y	-0-					-0-
12	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC //CONT.// 102367
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	96	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 292080 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF. 7606 - 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					21
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					21
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					21
*01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					21
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					21

CRATON OPERATING LLC 186717
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 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
09	930	N	807	-0-	-123	-0-	195	1	588	3	N	22					80
							24	9									
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	207	1	629	3	N	23					103
							25	9									
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	298	1	924	3	N	38					141
							42	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	252	1	815	3	N	27	137	1			31
							30	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	287	1	798	3	N	35					66
							39	9									
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	241	1	758	3	N	26					92
							29	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

09	3840	X	1933	-0-	-1907	-0-	481	1	1452	3	Y	-0-					154
10	3968	X	3638	-0-	-330	-0-	900	1	2738	3	Y	-0-					154
11	3840	X	3700	-0-	-140	-0-	902	1	2795	3	Y	3					157
							3	9									
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	954	1	3078	3	Y	-0-					157
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	1191	1	3317	3	Y	-0-					157
02	3444	X	754	-0-	-2690	-0-	182	1	572	3	Y	-0-					157

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

09	150	N	122	-0-	-28	-0-	30	1	92	3	N	-0-					41
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	83	1	252	3	N	-0-					41
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	N	-0-					41
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	109	1	353	3	N	-0-					41
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	3	N	-0-					41
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	N	-0-					41

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 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
09	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	286	1	863	3	Y	20	95	1			99
							22	9									
10	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	280	1	852	3	Y	12					111
							13	9									
11	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	248	1	768	3	Y	1					112
							1	9									
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	244	1	789	3	Y	-0-					112
01	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	294	1	817	3	Y	-0-					112
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	232	1	728	3	Y	34					146
							37	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 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
09	570	N	532	-0-	-38	-0-	130	1	394	3	N	7					49
							8	9									
10	589	N	231	-0-	-358	-0-	57	1	174	3	N	-0-					49
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					49
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					49
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 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
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-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	265	1	798	3	N	60					104
							66	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	270	1	820	3	N	68	80	1			92
							75	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	251	1	778	3	N	92	77	1			107
							101	9									
12	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	248	1	802	3	N	55	93	1			69
							61	9									
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	270	1	750	3	N	76					145
							84	9									
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	229	1	718	3	N	41	86	1			100
							45	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	335	-0-	-565	-0-	81	1	244	3	N	9					115
							10	9									
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	316	1	961	3	N	6					121
							7	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	279	1	864	3	N	12					133
							13	9									
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	259	1	835	3	N	-0-					133
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	270	1	750	3	N	-0-					133
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	219	1	689	3	N	-0-					133

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 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
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	477	1	1440	3	N	61	53	1	8	8	139
							67	9									
10	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	483	1	1468	3	N	61	53	1	8	8	139
							67	9									
11	1980	N	1853	-0-	-127	-0-	450	1	1395	3	N	7	52	1	6	8	88
							8	9									
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	438	1	1413	3	N	75	58	1	8	8	97
							83	9									
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	477	1	1328	3	N	39	49	1	13	8	74
							43	9									
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	394	1	1238	3	N	100	59	1	10	8	105
							110	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

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-

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 295936 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6863 - 6870

09	6330	X	4489	-0-	-1841	-0-	739	1	3743	3	N	6					103
							7	9									
10	6231	X	4491	-0-	-1740	-0-	446	1	4045	3	N	-0-					103
11	5790	X	4284	-0-	-1506	-0-	722	1	3562	3	N	-0-					103
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	772	1	4200	3	N	-0-					103
01	4650	X	1368	-0-	-3282	-0-	407	1	957	3	N	4					107
							4	9									
02	4200	X	3983	-0-	-217	-0-	1096	1	2887	3	N	-0-					107

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
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

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					17
*01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	651	2	19	9	N	17					135
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	72	1			63
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5					68
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	2	14	9	N	13					81
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	226	2	11	9	N	10					91
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	228	2	6	9	N	5					96

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 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
09	1050	N	513	-0-	-537	-0-	513	2			N	-0-					25
10	1085	N	948	-0-	-137	-0-	935	2	13	9	N	12					37
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1107	2	17	9	N	15					52
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1010	2	11	9	N	10					62
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1022	2	22	9	N	20					82
02	980	N	762	-0-	-218	-0-	750	2	12	9	N	11					93

PRIOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 291943 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7256 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	-0-	2100	5760	5100	2			N	-0-					-0-
10	10280	X	4520	-0-	-5760	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
*02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					80
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					80
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					80
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					80
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 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
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					37
10	2387	N	1734	-0-	-653	-0-	1734	2			N	-0-					37
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					37
12	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	1881	2			N	-0-					37
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					37
02	2184	N	1607	-0-	-577	-0-	1607	2			N	-0-					37

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2022

POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
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

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 292704 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7520 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC 527861
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 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
09	2910	X	2618	-0-	-292	-0-	2598	2	20	9	N	18					71
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3933	2	32	9	N	29					100
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3780	2	32	9	N	29					129
*12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3075	2	83	9	N	75	181	1			23
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3907	2	44	9	N	40					63
02	2716	X	NO RPT	-0-	-2716	-0-					N	NO RPT					63

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5385	2	19	9	N	17					33
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5316	2	90	9	N	82					115
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3836	2	57	9	N	52					167
*12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4969	2	28	9	N	25	177	1			15
01	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					15
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					N	NO RPT					15

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	445	-0-	-125	-0-	33 19	1 9	393	2	Y	17					37
10	558	N	386	-0-	-172	-0-	29 12	1 9	345	2	Y	11					48
11	540	N	509	-0-	-31	-0-	39 18	1 9	452	2	Y	16					64
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42 26	1 9	472	2	Y	24	79	1			9
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34 21	1 9	387	2	Y	19					28
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	26 18	1 9	301	2	Y	16					44

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	608				Y	-0-			6
02	608 X	-0-	-0-	-608	-0-				Y	-0-			6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1982				N	-0-			34

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		N	-0-			40
10	837 N	381	-0-	-456	-0-	381	2		N	-0-			40
11	510 N	268	-0-	-242	-0-	268	2		N	-0-			40
12	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	2		N	-0-			40
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			40
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			40

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 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
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.		-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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					10
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					10
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					10

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 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
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-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 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	60	N	-0-	-0-	-60	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 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
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-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		2421	-0-	2421	2421	107	1	2314	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		2565	-0-	2565	4986	116	1	2449	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2154	-0-	2154	7140	98	1	2056	2	Y	-0-					-0-
01	8871	X	1731	-0-	-7140	-0-	82	1	1649	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1758	-0-	-650	-0-	76	1	1682	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
09	930	N	832	-0-	-98	-0-	37	1	795	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	38	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	29	1	651	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 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
09	1440	X	1041	-0-	-399	-0-	46	1	995	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1419	-0-	-69	-0-	63	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1352	-0-	-88	-0-	61	1	1291	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	303	-0-	-844	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1139	-0-	-287	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	226	-0-	-1034	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 294768 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 7097 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					3
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	-0-					3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					3
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					3
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					3
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					3

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 298645 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7410 - 7425

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1775	X	3	-0-	-1772	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*01	480	X	171	-0-	-309	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	304	-0-	-368	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 298649 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 7202 - 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
10	SHUT IN		724	-0-	724	724	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		683	-0-	683	1407	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		680	-0-	680	2087	31	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	2737	X	650	-0-	-2087	-0-	31	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 8 RRCID -> 298650 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7195 - 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
10	702	X	702	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	60					60
							66	9									
11	593	X	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					60
12	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	2	N	-0-					60
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					60
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	-0-					60

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	2	9	9	N	8					33
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	721	2	13	9	N	12					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
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

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

2C OIL AND GAS, LLC 100659
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 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
09	1020	N	800	-0-	-220	-0-	794	2	6	9	N	5					118
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1247	2	24	9	N	22					140
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10					150
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1596	2	22	9	N	20					170
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1121	2	31	9	N	28					198
02	1120	N	891	-0-	-229	-0-	878	2	13	9	N	12					210

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 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
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	131	1	598	2	Y	13	38	1			41
							14	9									
10	806	N	755	-0-	-51	-0-	149	1	593	2	Y	12					53
							13	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	140	1	598	2	Y	9	41	1			21
							10	9									
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	119	1	641	2	Y	4					25
							4	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	106	1	580	2	Y	6					31
							7	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	128	1	635	2	Y	27					58
							30	9									

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

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-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					17
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					17
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					17
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					17

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 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
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-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	34	1	990	2	N	-0-					-0-
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	330	1	1701	2	N	-0-					-0-
*02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
BATES, INEZ WELL #: RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	200	1	1852	2	Y	-0-					19
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	132	1	1413	2	Y	2					21
							2	9									
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	2	Y	-0-					21
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	127	1	1178	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
*01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	56	1	1422	2	Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

09	1500	N	55	-0-	-1445	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					7
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					7
11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					7
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	-0-	1	1			6
*01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	2	Y	-0-					1
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	Y	-0-					1
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	Y	-0-					1
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	16					17
							18	9									
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1520	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 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
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	221	-0-	-306	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	46	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	29	1	267	2	Y	-0-					-0-
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 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
09	1770	N	1065	-0-	-705	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					18
10	1550	N	264	-0-	-1286	-0-	25	1	239	2	Y	-0-					18
11	1650	N	1065	-0-	-585	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					18
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	145	1	1352	2	Y	-0-	1	1			17
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	21	1	1327	2	Y	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 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
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	54	1	504	2	Y	-0-					6
10	651	N	498	-0-	-153	-0-	41	1	457	2	Y	-0-					6
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	Y	-0-					6
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	2					8
							2	9									
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 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
09	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					77
10	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					77
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	1429	R	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					77
01	279	#	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					77
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					77

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
VEC OPERATING, LLC 884432
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 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
09	4200	R	4200	-0-	-0- B	-0-	4200	2			N	-0-					25
10	3875	R	3875	-0-	-0- B	-0-	3875	2			N	-0-					25
11	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					25
12	4771	R	4771	-0-	-0- B	-0-	4760	2	11	9	N	10					35
01	1550	#	31	-0-	-1519 B	-0-	31	2			N	-0-					35
*02	6384		5600	-0-	-784 B	-0-	5600	2			N	-0-					35

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					52
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					52
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					52
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					52
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					52
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 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
09	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1334	2	2	9	N	2					82
10	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1336	2	1	9	N	1					83
11	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	1083	2	2	9	N	2					85
12	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1337	2	3	9	N	3					88
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1376	2	10	9	N	9					97
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					105

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1					38
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					40
11	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1332	2	2	9	N	2					42
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					43
01	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1538	2	2	9	N	2					45
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1637	2	2	9	N	2					47

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF.16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2281	-0-	-1829	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2719	-0-	-1094	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	1967	-0-	-1723	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2447	-0-	-17	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16082 - 19135

09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1406	-0-	-640	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

09	420	N	340	-0-	-80	-0-	19	1	315	2	Y	5					36
							6	9									
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	Y	5					41
							6	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	6	40	1			7
							7	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	7					14
							8	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	7					21
							8	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	4					25
							4	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

09	780	N	663	-0-	-117	-0-	37	1	612	2	Y	13	1	8			98
							14	9									
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	771	2	Y	16					114
							18	9									
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	Y	20	113	1			21
							22	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	Y	22					43
							24	9									
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	41	1	697	2	Y	20					63
							22	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	41	1	684	2	Y	12					75
							13	9									

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES

WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757

TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 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
09	1650	X	1368	-0-	-282	-0-	1368	2			Y	-0-					27
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					27
11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					27
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
01	1426	X	234	-0-	-1192	-0-	234	2			Y	-0-					27
02	1288	X	870	-0-	-418	-0-	870	2			Y	-0-					27

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681

MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

09	840	N	623	-0-	-217	-0-	41	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	41	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	277	-0-	-443	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	87	1	1013	2	Y	-0-					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

09	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	170	1	2442	2	N	-0-					32
10	3100	X	2621	-0-	-479	-0-	174	1	2447	2	N	-0-					32
11	3180	X	2285	-0-	-895	-0-	114	1	2171	2	N	-0-					32
12	3286	X	2641	-0-	-645	-0-	149	1	2492	2	N	-0-					32
01	3286	X	2514	-0-	-772	-0-	149	1	2365	2	N	-0-					32
*02	2436	X	2370	-0-	-66	-0-	188	1	2182	2	N	-0-					32

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-					83
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					83
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					83
02	448	N	109	-0-	-339	-0-	9	1	100	2	N	-0-					83

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

09	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	126	1	1801	2	Y	-0-					-0-
10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	194	1	2719	2	Y	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1357	2	Y	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	106	1	1765	2	Y	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	101	1	1609	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1625	-0-	-1007	-0-	129	1	1496	2	Y	-0-					-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	88	1	1256	2	Y	-0-					-0-
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	125	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	543	-0-	-357	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	96	1	1602	2	Y	-0-					-0-
01	1891	X	817	-0-	-1074	-0-	48	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	71	1	824	2	Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 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
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-

GOOBER GU 1 WELL #: RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

09	4800 X	3243	-0-	-1557	-0-	211 1	1 9	3031	2	N	1	181	1			27
10	4960 X	3287	-0-	-1673	-0-	219	1	3068	2	N	-0-					27
11	4800 X	4455	-0-	-345	-0-	222	1	4233	2	N	-0-					27
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	285	1	4759	2	N	-0-					27
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	274	1	4350	2	N	-0-					27
02	4172 X	3622	-0-	-550	-0-	288	1	3334	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

09	8340 X	7792	-0-	-548	-0-	7767	2	25	9	N	23					62
10	8525 X	8399	-0-	-126	-0-	8382	2	17	9	N	15					77
11	8160 X	7663	-0-	-497	-0-	7649	2	14	9	N	13					90
12	8432 X	7968	-0-	-464	-0-	7965	2	3	9	N	3					93
01	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8514	2	34	9	N	31					124
02	7588 X	7440	-0-	-148	-0-	7423	2	17	9	N	15					139

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

09	3510 X	3158	-0-	-352	-0-	154	1	3004	2	N	-0-					34
10	3627 X	2751	-0-	-876	-0-	137 31	1 9	2583	2	N	28					62
11	3510 X	3081	-0-	-429	-0-	162	1	2919	2	N	-0-					62
12	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	165 35	1 9	3225	2	N	32					94
01	3441 X	1442	-0-	-1999	-0-	69 4	1 9	1369	2	N	4					98
02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	176 18	1 9	3484	2	N	16					114

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2022

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	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-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

09	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					83
10	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					83
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					83
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					83
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					83
02	2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					N	NO RPT					83

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					48
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					48
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					48
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					48
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					48
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					48

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 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
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	2	11	9	N	10					250
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	656	2	1	9	N	1					251
11	1470	N	428	-0-	-1042	-0-	417	2	11	9	N	10	193	1			68
12	651	N	122	-0-	-529	-0-	122	2			N	-0-					68
01	651	N	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					68
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	N	1					69

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 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
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					142
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	96	7			46
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					46
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					49
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					49
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					49
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					49
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					49
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	204	3			N	-0-					49

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 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
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	Y	9					52
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	566	2	10	9	Y	9					61
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	Y	5	32	1			34
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					34
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 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
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7					40
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	2	8	9	Y	7					47
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4	24	1			27
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					27
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	Y	3					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					109
10	620	N	360	-0-	-260	-0-	360	2			N	-0-					109
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					109
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					109
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					109

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					77
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	2			N	-0-					77
12	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					77
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					77
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

09	1140	N	258	-0-	-882	-0-	258	2			N	-0-					135
10	1178	N	373	-0-	-805	-0-	373	2			N	-0-					135
11	1140	N	766	-0-	-374	-0-	766	2			N	-0-					135
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7					142
01	372	N	78	-0-	-294	-0-	55	2	23	9	N	21					163
02	728	N	205	-0-	-523	-0-	205	2			N	-0-					163

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 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
09	900	N	534	-0-	-366	-0-	521	2	13	9	N	12					98
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					103
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1135	2	20	9	N	18					121
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1147	2	21	9	N	19					140
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1147	2	17	9	N	15					155
02	840	N	193	-0-	-647	-0-	180	2	13	9	N	12					167

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 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
09	690	N	447	-0-	-243	-0-	445	2	2	9	N	2					50
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					50
11	720	N	378	-0-	-342	-0-	378	2			N	-0-					50
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					50
01	899	N	45	-0-	-854	-0-	45	2			N	-0-					50
02	364	N	230	-0-	-134	-0-	230	2			N	-0-					50

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 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	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					107
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					107
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					107
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					107
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	43	43	8			28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	8			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2025

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 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
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	611	2	3	9	N	3					49
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2					51
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					51
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					51
01	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					51
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					51

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6234 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					51
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					51
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					51
*02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					51

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	595	-0-	-5	-0-	589	2	6	9	N	5					106
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	560	2	3	9	N	3					109
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					109
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620	2	14	9	N	13					122
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					122
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					122

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 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
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					95
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					95
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					95
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					95
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					95
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					95

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 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
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					99
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					99
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					99
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					99
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					99
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					60
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					60

SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 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
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					57
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					57
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					57
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					57
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					57
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 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
09	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					58
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					58
11	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	2			N	-0-					58
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	167	2	8	9	N	7					65
01	496	N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					65
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 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
09	2010	N	1491	-0-	-519	-0-	1491	2			N	-0-					105
10	2108	N	1452	-0-	-656	-0-	1452	2			N	-0-					105
11	2040	N	1807	-0-	-233	-0-	1807	2			N	-0-					105
12	1550	N	72	-0-	-1478	-0-	72	2			N	-0-					105
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2676	2	25	9	N	23	3	8			125
*02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2	2	8			125

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					59
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					59
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	574	2	36	9	N	33					92
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					92
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	589	2	2	9	N	2					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 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
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	3			N	-0-					38
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					38
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					38
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					38
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					38
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					38

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 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
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					73
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					73
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					73
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					73
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					73
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					73

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					70
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					70
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					70
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					70
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					70
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 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
09	750	N	478	-0-	-272	-0-	478	2			N	-0-					56
10	775	N	381	-0-	-394	-0-	381	2			N	-0-					56
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	97	2			N	-0-					56
12	496	N	61	-0-	-435	-0-	61	2			N	-0-					56
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					56
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					56

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

JCC ENERGY, LLC 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 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
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					86
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					86
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					86
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					86
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					86
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 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
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					127
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					127
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					127
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					127
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					127
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					127

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 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
09	720	N	482	-0-	-238	-0-	481	3	1	9	N	1					160
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					160
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	3	8	9	N	7					167
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					167
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					167
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					167

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 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
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					121
10	744	N	597	-0-	-147	-0-	595	3	2	9	N	2					123
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	536	3			N	-0-					123
*12	713	N	677	-0-	-36	-0-	675	3	2	9	N	2					125
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					125
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					125

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JCC ENERGY, LLC //CONT.// 101167
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					50
01	14B2	EXT	25	-0-	25	156	25	3			N	-0-					50
02	14B2	EXT	466	-0-	466	622	466	3			N	-0-					50

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					60
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					60
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					60
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					60
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					60
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					60

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

09	3030	X	197	-0-	-2833	-0-	197	3			N	-0-					94
10	2604	X	158	-0-	-2446	-0-	158	3			N	-0-					94
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					94
12	310	X	70	-0-	-240	-0-	70	3			N	-0-					94
*01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					94
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					94

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*12	14B2	EXT	541	-0-	541	541	535	3	6	9	N	5					112
*01	14B2	EXT	651	-0-	651	1192	651	3			N	-0-					112
02	14B2	EXT	436	-0-	436	1628	436	3			N	-0-					112

SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					179
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

LITTLE TERESA WELL #: RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	589	2	34	9	N	31					115
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	538	2	39	9	N	35					150
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	470	2	30	9	N	27					177
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	789	2	21	9	N	19	139	1			57
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	704	2	19	9	N	17					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 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
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					142
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					142
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					142
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					142
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					119
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					65
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	N	7					72
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	2	6	9	N	5					77
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13					90
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					97
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	722	N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					92
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					94
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	4	1			90
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					90
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	2	9	9	N	8					98
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					48
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6					54
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2					56
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	98	2	8	9	Y	7					63
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	149	2	10	9	Y	9					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2					18
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	Y	6					24
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2					26
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					32
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	2	7	9	Y	6					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 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
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	2	22	9	Y	20					40
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	95	2	26	9	Y	24					64
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	9	1			55
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					55
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					61
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 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
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	108	2	21	9	Y	19					23
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	117	2	31	9	Y	28					51
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	102	2	18	9	Y	16	57	1			10
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	2	2	9	Y	2					12
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	40	2	7	9	Y	6					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 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
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	2	3	9	Y	3					94
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	Y	6					100
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	Y	2					102
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	53	2	7	9	Y	6					108
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					108
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 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
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					72
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					72
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					72
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					72
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 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
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					13
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					14
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-	1	1			13
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					15
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	Y	6					21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	2	18	9	Y	16					111
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	2	6	9	Y	5					116
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	12	1			104
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					104
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	32	2	7	9	Y	6					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					42
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					43
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	1	1			42
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4					46
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	328	2	10	9	Y	9					55
02	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					55

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					14
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					16
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					9
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	Y	2					14
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2					16
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					9
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2					14
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	Y	2					16
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					9
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1881	2	15	9	Y	14					46
10	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2045	2	20	9	Y	18					64
11	1920	X	1777	-0-	-143	-0-	1777	2			Y	-0-	38	1			26
12	2480	X	979	-0-	-1501	-0-	973	2	6	9	Y	5					31
01	2480	X	703	-0-	-1777	-0-	691	2	12	9	Y	11					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 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
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	280	2	10	9	Y	9					52
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	267	2	10	9	Y	9					61
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	220	2	6	9	Y	5	32	1			34
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					34
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2	9	Y	2					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	Y	4					27
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					31
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	2	2	9	Y	2	16	1			17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					17
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2					14
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2					16
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	8	1			9
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					9
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 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
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 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
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					10
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7					17
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	Y	4					21
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	Y	7					28
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	2	15	9	Y	14					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SND OPERATING, L.L.C. 797127
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 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
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 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
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 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
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					115
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	7					122
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					122
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					102
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					102
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					102
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					102
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					102

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					139
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					139
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					139
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					139
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					139
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					139

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	57	-0-	-423	-0-	57	2			N	-0-					20
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					20
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	189	1	220	2	N	-0-					20
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	186	1	219	2	N	-0-					20
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	252	1	259	2	N	-0-					20
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	194	1	205	2	N	-0-					20

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 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
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	851	2	79	9	Y	72					125
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	822	2	116	9	Y	105	120	1			110
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-	88	1			22
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					22
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	917	2	86	9	Y	78					100
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	93	1			23

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 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
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	N	5					183
10	2449	X	2081	-0-	-368	-0-	2081	2			N	-0-					183
11	2370	X	2042	-0-	-328	-0-	1981	2	61	9	N	55					238
12	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	2080	2			N	-0-					238
01	2201	X	2064	-0-	-137	-0-	2064	2			N	-0-					238
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					238

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					363
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					363
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					363
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					363
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					363
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 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
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					20
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 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
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					122
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	N	2					124
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158	2	11	9	N	10					134
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	251	2	17	9	N	15					149
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					25
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					25
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	Y	5					30
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					32
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 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
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					20
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					20
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					20
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					20
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 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
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					59
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					59
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					59
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					74
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					74
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					74
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					74
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 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
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 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
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	883	2	13	9	Y	12					177
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	839	2	13	9	Y	12					189
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	Y	15					204
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12					216
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					216
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					216

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					1
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					1
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 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
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1356	2	8	9	Y	7					157
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1391	2	9	9	Y	8					165
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1338	2	11	9	Y	10					175
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1402	2	6	9	Y	5					180
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					180
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 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
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	793	2	10	9	Y	9					312
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					322
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	Y	7					329
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	9	Y	5					334
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					334
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					334

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					3
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					3
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					3
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					3
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					2
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					7
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					7
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TERRAFINA ENERGY, LLC 843271
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TERRAFINA ENERGY, LLC //CONT.// 843271
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 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
09	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					29
10	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					29
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					29
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					29
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					29

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

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-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
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

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
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

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896																	
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
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

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
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

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					6

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

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
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					68
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					68
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					68
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					68
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

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
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

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
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					154
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					154
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					154
12	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					154
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					154
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

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
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4263	2	6	9	N	5					182
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4299	2	6	9	N	5					187
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3984	2	2	9	N	2					189
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3950	2	17	9	N	15	140	1			64
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4223	2	11	9	N	10					74
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					74

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	2	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	36	1	171	2	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	275	1	105	2	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	336	1	31	2	N	-0-					-0-
01	775	N	288	-0-	-487 B	-0-	228	1	60	2	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 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
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	196	1	726	2	N	-0-					-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	362	1	700	2	N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	348	1	915	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	90	1	417	2	N	-0-					-0-
01	930	N	278	-0-	-652	-0-	8	1	270	2	N	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) 64605 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
POUNCY WELL #: 1 RRCID -> 293911 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5740 - 5754

09	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	790	1	833	2	N	-0-				-0-
10	992	N	971	-0-	-21	B	-0-	971	2			N	-0-				-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	B	-0-	601	1	229	2	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-					N	-0-				-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP) //CONT.// 64605 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 295880 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 17340 PERF. 6706 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 232780																
09	5880	26590	-0-	20710 B	253490	18604	2	7986	9	N	7260	6997	1			713
10	6076	24580	-0-	18504 B	271994	15729	2	8851	9	N	8046	8371	1			388
11	5880	13498	-0-	7618 B	279612	9249	2	4249	9	N	3863	3601	1			650
12	6076	10904	-0-	4828 B	284440	6305	2	4599	9	N	4181	4051	1			780
01	6076	-0-	-0-	-6076 B	278364					N	-0-					780
02	5488	7335	-0-	1847 B	280211	5187	2	2148	9	N	1953	2123	1			687
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 280211																

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

09	36780 X	25631	-0-	-11149	-0-	24630	3	1001	9	N	910	763	1			301
10	34689 X	22591	-0-	-12098	-0-	22147	3	444	9	N	404	565	1			140
11	38745 X	38745	-0-	-0-	-0-	37722	3	1023	9	N	930	960	1			110
12	40782 X	40782	-0-	-0-	-0-	39814	3	968	9	N	880	755	1			235
01	40400 X	40400	-0-	-0-	-0-	39380	3	1020	9	N	927	913	1			249
02	36176 X	34484	-0-	-1692	-0-	33419	3	1065	9	N	968	931	1			286

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

09	33390 X	28733	-0-	-4657	-0-	27767	3	966	9	N	878	903	1			217
10	33387 X	27292	-0-	-6095	-0-	26357	3	935	9	N	850	749	1			318
11	31650 X	28873	-0-	-2777	-0-	27666	3	1207	9	N	1097	945	1			470
12	32643 X	32588	-0-	-55	-0-	31581	3	1007	9	N	915	957	1			428
01	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	32132	3	681	9	N	619	772	1			275
02	30832 X	30832	-0-	-0-	-0-	30038	3	794	9	N	722	764	1			233

TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

09	56550 X	49152	-0-	-7398	-0-	47943	3	1209	9	N	1099	1132	1			256
10	57939 X	42994	-0-	-14945	-0-	41877	3	1117	9	N	1015	954	1			317
11	55560 X	47852	-0-	-7708	-0-	46378	3	1474	9	N	1340	1351	1			306
12	56265 X	44992	-0-	-11273	-0-	44057	3	935	9	N	850	956	1			200
01	65060 X	65060	-0-	-0-	-0-	63780	3	1280	9	N	1164	1165	1			199
02	50076 X	50076	-0-	-0-	-0-	49220	3	856	9	N	778	755	1			222

NEUHOFF (TP CV CONS.) //CONT.// 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
TAYLOR HEIRS TPCV WELL #: 3 RRCID -> 292199 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.11848 - 13169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12810	X	8580	-0-	-4230	-0-	7969	3	611	9	N	555	620	0			244
10	11222	X	8788	-0-	-2434	-0-	8201	3	587	9	N	534	511	1			267
11	10860	X	8220	-0-	-2640	-0-	7663	3	557	9	N	506	444	0			329
12	10943	X	7475	-0-	-3468	-0-	6861	3	614	9	N	558	212	0			675
01	9703	X	8274	-0-	-1429	-0-	7616	3	658	9	N	598	799	0			474
02	8008	X	6772	-0-	-1236	-0-	6298	3	474	9	N	431	648	0			257

BUDDY WELL #: 2 RRCID -> 298432 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13469 PERF.11681 - 13410

10	0		56077	-0-	56077	56077	54172	3	1905	9	N	1732	1732	1			-0-
11	DELQ PR		58244	-0-	58244	114321	55430	3	2814	9	N	2558	376	0	2065	1	117
12	191367	X	77046	-0-	-114321	-0-	74256	3	2790	9	N	2536	2436	0			217
01	72737	X	72737	-0-	-0-	-0-	70448	3	2289	9	N	2081	2028	0			270
02	68825	X	68825	-0-	-0-	-0-	67186	3	1639	9	N	1490	1357	0			403

PUCKETT HEIRS TPCV WELL #: 2 RRCID -> 298846 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 13513 PERF.11561 - 13370

10	66724	X	66724	-0-	-0-	-0-	63962	3	2762	9	N	2511	2511	1			-0-
11	86604	X	86604	-0-	-0-	-0-	82206	3	4398	9	N	3998	690	0	3175	1	133
12	108452	X	108452	-0-	-0-	-0-	104160	3	4292	9	N	3902	3635	0			400
*01	89836	X	89836	-0-	-0-	-0-	86560	3	3276	9	N	2978	2895	0			483
02	93520	X	69692	-0-	-23828	-0-	67397	3	2295	9	N	2086	2192	0			377

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
R & B OIL COMPANY, LLC 685861
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					117
10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1286	2	91	9	N	83					200
11	1260	N	992	-0-	-268	-0-	957	2	35	9	N	32	167	1			65
12	1395	N	829	-0-	-566	-0-	823	2	6	9	N	5					70
01	1364	N	1082	-0-	-282	-0-	1082	2			N	-0-					70
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					70

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

09	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	136	1	228	3	Y	16	19	1			12
								119	4	18	9							
10	621	N	621	-0-	-0-	B	-0-	200	1	350	3	Y	22	18	1			16
								47	4	24	9							
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	161	1	326	3	Y	16	26	1			6
								46	4	18	9							
12	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	152	1	309	3	Y	18	18	1			6
								65	4	20	9							
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					6
								71	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					6

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 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
09	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	136	1	228	3	Y	84	97	1			65
							119	4	92	9							
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	200	1	350	3	Y	113	95	1			83
							47	4	124	9							
11	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	169	1	343	3	Y	87	138	1			32
							48	4	96	9							
12	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	152	1	309	3	Y	90	91	1			31
							65	4	99	9							
01	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					31
							71	4									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					31

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 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
09	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	136	1	224	3	Y	104	121	1			79
							121	4	114	9							
10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	200	1	348	3	Y	138	117	1			100
							49	4	152	9							
11	690	N	682	-0-	-8 B	-0-	171	1	344	3	Y	107	168	1			39
							49	4	118	9							
12	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	152	1	307	3	Y	111	112	1			38
							65	4	122	9							
01	DLQ G-10		92	-0-	92 B	92	16	1	4	3	Y	-0-					38
							72	4									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	92					Y	NO RPT					38

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 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
09	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	3	3	9	N	3	3	1			-0-
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1101	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1069	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 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
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	1097	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1328	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1289	3	14	9	N	13	13	1			-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1302	3	13	9	N	12	12	1			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1171	3	13	9	N	12	12	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3392	3	97	9	N	88	88	1			-0-
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4105	3	114	9	N	104	104	1			-0-
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	3984	3	145	9	N	132	132	1			-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4023	3	139	9	N	126	126	1			-0-
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	3	138	9	N	125	125	1			-0-
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 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
09	1290	X	948	-0-	-342	-0-	929	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3231	3	64	9	N	58	58	1			-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3136	3	80	9	N	73	73	1			-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3167	3	76	9	N	69	69	1			-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2848	3	76	9	N	69	69	1			-0-
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 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
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1236	3	24	9	N	22	22	1			-0-
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1496	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1452	3	36	9	N	33	33	1			-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	3	35	9	N	32	32	1			-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1319	3	35	9	N	32	32	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 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
09	1980	N	1642	-0-	-338	-0-	1608	3	34	9	N	31	31	1			-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2035	3	43	9	N	39	39	1			-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1975	3	54	9	N	49	49	1			-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1994	3	52	9	N	47	47	1			-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1793	3	51	9	N	46	46	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 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
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1058	3	19	9	N	17	17	1			-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1281	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1243	3	28	9	N	25	25	1			-0-
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1129	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 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
09	14B2 EXT		3082	-0-	3082	36441	2997	3	85	9	N	77	77	1			-0-
10	14B2 EXT		3726	-0-	3726	40167	3626	3	100	9	N	91	91	1			-0-
11	14B2 EXT		3647	-0-	3647	43814	3519	3	128	9	N	116	116	1			-0-
12	14B2 EXT		3675	-0-	3675	47489	3554	3	121	9	N	110	110	1			-0-
01	50805	X	3316	-0-	-47489	-0-	3196	3	120	9	N	109	109	1			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3769	-0-	-1061	-0-	3708	3	61	9	N	55	55	1			-0-
10	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	4488	3	73	9	N	66	66	1			-0-
11	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4356	3	91	9	N	83	83	1			-0-
12	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4398	3	87	9	N	79	79	1			-0-
01	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	3956	3	87	9	N	79	79	1			-0-
02	4116	X	NO RPT	-0-	-4116	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 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
09	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	2790	3	63	9	N	57	57	1			-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3530	3	78	9	N	71	71	1			-0-
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3427	3	100	9	N	91	91	1			-0-
12	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3460	3	95	9	N	86	86	1			-0-
01	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3112	3	94	9	N	85	85	1			-0-
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	1147	3	9	9	N	8	8	1			-0-
10	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1388	3	11	9	N	10	10	1			-0-
11	1500	N	1360	-0-	-140	-0-	1347	3	13	9	N	12	12	1			-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1361	3	12	9	N	11	11	1			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1224	3	12	9	N	11	11	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 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
09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3188	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4033	3	41	9	N	37	37	1			-0-
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3914	3	50	9	N	45	45	1			-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3953	3	47	9	N	43	43	1			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3555	3	48	9	N	44	44	1			-0-
02	1372	X	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3746	3	97	9	N	88	88	1			-0-
10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4739	3	120	9	N	109	109	1			-0-
11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4600	3	153	9	N	139	139	1			-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4644	3	144	9	N	131	131	1			-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4177	3	144	9	N	131	131	1			-0-
02	3024	X	NO RPT	-0-	-3024	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 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
09	2190	N	2014	-0-	-176	-0-	1996	3	18	9	N	16	16	1			-0-
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2525	3	22	9	N	20	20	1			-0-
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2450	3	29	9	N	26	26	1			-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	3	28	9	N	25	25	1			-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2226	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

09	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1128	3	39	9	N	35	35	1			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1364	3	46	9	N	42	42	1			-0-
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1324	3	58	9	N	53	53	1			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1338	3	56	9	N	51	51	1			-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1203	3	55	9	N	50	50	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

09	12480	X	9702	-0-	-2778	-0-	9604	3	98	9	N	89	89	1			-0-
10	12896	X	11737	-0-	-1159	-0-	11619	3	118	9	N	107	107	1			-0-
11	12570	X	11427	-0-	-1143	-0-	11280	3	147	9	N	134	134	1			-0-
12	12989	X	11529	-0-	-1460	-0-	11388	3	141	9	N	128	128	1			-0-
01	12989	X	10384	-0-	-2605	-0-	10244	3	140	9	N	127	127	1			-0-
02	10612	X	NO RPT	-0-	-10612	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

09	4530	X	3555	-0-	-975	-0-	3491	3	64	9	N	58	58	1			-0-
10	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4224	3	76	9	N	69	69	1			-0-
11	4590	X	4196	-0-	-394	-0-	4100	3	96	9	N	87	87	1			-0-
12	4743	X	4232	-0-	-511	-0-	4141	3	91	9	N	83	83	1			-0-
01	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	3724	3	90	9	N	82	82	1			-0-
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
J.P. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 427858
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

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-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

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-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	718	2	Y	30	30	1			3
							33	9									
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	76	1	680	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
11	720	N	698	-0-	-22	-0-	84	1	589	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	65	1	674	2	Y	51	47	1			9
							56	9									
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	57	1	584	2	Y	64	60	1			13
							70	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	Y	33	39	1			7
							36	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 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
09	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	202	1	1857	2	Y	77	78	1			8
							85	9									
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1609	2	Y	124	120	1			12
							136	9									
11	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	203	1	1435	2	Y	58	57	1			13
							64	9									
12	2201	X	1758	-0-	-443	-0-	143	1	1492	2	Y	112	105	1			20
							123	9									
01	2201	X	1483	-0-	-718	-0-	118	1	1219	2	Y	133	127	1			26
							146	9									
02	1596	N	1346	-0-	-250	-0-	107	1	1162	2	Y	70	80	1			16
							77	9									

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1520	2	63	9	Y	57	59	1			5
10	1953	N	1613	-0-	-340	-0-	1499	2	114	9	Y	104	100	1			9
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1328	2	51	9	Y	46	45	1			10
12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1399	2	106	9	Y	96	89	1			17
01	1612	N	1351	-0-	-261	-0-	1218	2	133	9	Y	121	114	1			24
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1164	2	70	9	Y	64	74	1			14

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	221	1	2027	2	Y	24					159
							26	9									
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	234	1	2095	2	Y	28	157	1	1	8	29
							31	9									
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	298	1	2100	2	Y	24	3	8			50
							26	9									
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	243	1	2532	2	Y	31	1	8			80
							34	9									
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	243	1	2506	2	Y	31	1	8			110
							34	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	Y	22					132
							24	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	3	1	35	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	4	1	36	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	848	-0-	-292	-0-	80	1	734	2	Y	31	34	1			3
							34	9									
10	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	168	1	1510	2	Y	117	109	1			11
							129	9									
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	158	1	1114	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
12	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	221	1	2297	2	Y	171	152	1			29
							188	9									
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1655	2	Y	181	173	1			37
							199	9									
02	1624	X	1268	-0-	-356	-0-	101	1	1094	2	Y	66	88	1			15
							73	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	146	1	1334	2	Y	56	59	1			6
							62	9									
10	2325	X	1243	-0-	-1082	-0-	116	1	1039	2	Y	80	79	1			7
							88	9									
11	2250	X	968	-0-	-1282	-0-	116	1	816	2	Y	33	32	1			8
							36	9									
12	2325	X	1281	-0-	-1044	-0-	104	1	1087	2	Y	82	75	1			15
							90	9									
01	1891	X	1386	-0-	-505	-0-	111	1	1139	2	Y	124	115	1			24
							136	9									
02	1428	X	1315	-0-	-113	-0-	105	1	1135	2	Y	68	77	1			15
							75	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 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
09	1800	X	1710	-0-	-90	-0-	161	1	1481	2	Y	62	62	1			6
							68	9									
10	4030	X	1132	-0-	-2898	-0-	105	1	947	2	Y	73	72	1			7
							80	9									
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	1767	X	1660	-0-	-107	-0-	135	1	1408	2	Y	106	87	1			19
							117	9									
01	1767	X	1512	-0-	-255	-0-	120	1	1242	2	Y	136	128	1			27
							150	9									
02	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	2	Y	111	114	1			24
							122	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 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
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-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 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
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					7
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					7
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					7
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					7
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					7

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					41
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-					41
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					41
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	N	-0-					41
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	N	-0-					41
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	N	-0-					41

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 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
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					8
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					8
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					8
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					8
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					8

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 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
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-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 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
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-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 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
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					18
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					18
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	236	3			N	-0-					18
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1194	3	25	9	N	23					41
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					41
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					41

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					16
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					16
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					16
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					16
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					16
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					16

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					20
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					20
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					20
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					20
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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
09	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	455	1	1419	3	N	7					164
							8	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	460	1	1615	3	N	5	80	1			89
							6	9									
11	1950	N	1364	-0-	-586	-0-	312	1	1050	3	N	2					91
							2	9									
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	435	1	2015	3	N	11					102
							12	9									
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	341	1	1538	3	N	9					111
							10	9									
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	444	1	1184	3	N	11					122
							12	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	N	-0-					12
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	42	1	450	3	N	-0-					12
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	564	3	N	14					26
							15	9									
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	550	3	N	8					34
							9	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	655	3	N	4					38
							4	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	3	N	-0-					38

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

09	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					96
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					96
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	3	22	9	N	20					116
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5					121
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					121
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	809	3	6	9	N	5					126

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

09	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-					97
10	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1395	3			N	-0-					97
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	N	12					109
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					109
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					109
02	1596	N	1396	-0-	-200	-0-	1396	3			N	-0-					109

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					8
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	3	Y	-0-					8
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-					8
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-					8
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	Y	-0-					8
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	3	Y	-0-					104
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	121	1	1284	3	Y	-0-					104
11	1440	N	1145	-0-	-295	-0-	99	1	1007	3	Y	35	130	1			9
							39	9									
12	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	114	1	1170	3	Y	3					12
							3	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	102	1	1089	3	Y	53					65
							58	9									
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	93	1	941	3	Y	20					85
							22	9									

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					2
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					2
11	1560	N	1399	-0-	-161	-0-	1399	3			Y	-0-					2
12	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					2
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					2
02	1484	X	1349	-0-	-135	-0-	1349	3			Y	-0-					2

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					7
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					7
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					7
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

09	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1340	3			Y	-0-					76
10	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	3			Y	-0-					76
11	1350	N	1124	-0-	-226	-0-	1124	3			Y	-0-					76
12	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					76
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					76
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					76

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	3	10	9	Y	9					127
10	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1780	3	7	9	Y	6					133
11	1830	N	1582	-0-	-248	-0-	1565	3	17	9	Y	15					148
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1708	3	11	9	Y	10	70	1			88
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1562	3	8	9	Y	7					95
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	3	11	9	Y	10					105

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

09	1770	X	1268	-0-	-502	-0-	1268	3			Y	-0-					15
10	1829	X	1103	-0-	-726	-0-	1103	3			Y	-0-					15
11	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	3			Y	-0-	15	1			-0-
12	1519	X	1275	-0-	-244	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
01	1395	X	929	-0-	-466	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	110	1	1177	3	Y	-0-					69
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	115	1	1224	3	Y	2					71
							2	9									
11	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	114	1	1159	3	Y	-0-					71
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	1					72
							1	9									
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	110	1	1172	3	Y	3	1	8			74
							3	9									
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	122	1	1239	3	Y	3					77
							3	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 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
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 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
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					1
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					1
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 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
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-

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 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
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	120	1	1283	3	Y	-0-					28
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	124	1	1316	3	Y	-0-					28
11	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	120	1	1223	3	Y	-0-					28
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	126	1	1293	3	Y	-0-					28
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	3	Y	-0-					28
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	116	1	1179	3	Y	1					29
							1	9									

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					26
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					26
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					26
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	140	3	2	9	Y	2					28
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					28
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 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
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-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			123
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			123
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			123
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			123
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			123
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	3			N	-0-			123

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

09	420	N	85	-0-	-335	-0-	7	1	78	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	77	-0-	-109	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	Y	-0-			-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	91	1	974	3	N	-0-			79
10	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	96	1	1016	3	N	-0-			79
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	96	1	977	3	N	-0-			79
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	99	1	1015	3	N	-0-			79
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	1021	3	N	-0-			79
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	91	1	925	3	N	-0-			79

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

09	420	N	408	-0-	-12	-0-	35	1	373	3	Y	-0-			15
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	398	3	Y	-0-			15
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	31	1	316	3	Y	-0-			15
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	33	1	339	3	Y	-0-			15
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	-0-			15
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	29	1	290	3	Y	-0-			15

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

09	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	214	1	2286	3	Y	-0-			31
10	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	226	1	2405	3	Y	-0-			31
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	273	1	2785	3	Y	-0-			31
12	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	240	1	2472	3	Y	-0-			31
01	3100	X	2255	-0-	-845	-0-	194	1	2061	3	Y	-0-			31
02	2856	X	2267	-0-	-589	-0-	203	1	2062	3	Y	2			33
							2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 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
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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-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

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 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
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	3	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	38	1	128	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	32	1	85	3	N	-0-					-0-

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 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
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	102	1	1088	3	N	2					98
							2	9									
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1320	3	N	5					103
							6	9									
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	110	1	1119	3	N	5					108
							6	9									
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1204	3	N	5					113
							6	9									
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	107	1	1133	3	N	2					115
							2	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	887	3	N	3					118
							3	9									

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 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
09	570	N	541	-0-	-29	-0-	46	1	495	3	N	-0-					22
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					22
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	47	1	478	3	N	-0-					22
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	46	1	475	3	N	-0-					22
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	N	-0-					22
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	39	1	399	3	N	-0-					22

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 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
09	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	1384	3			Y	-0-					55
10	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3			Y	-0-					55
11	1410	N	1316	-0-	-94	-0-	1316	3			Y	-0-					55
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			Y	-0-					55
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					55
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 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
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 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
09	2340	X	2281	-0-	-59	-0-	2277	3	4	9	Y	4					54
10	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	2255	3			Y	-0-					54
11	2190	X	1249	-0-	-941	-0-	1249	3			Y	-0-					54
12	2356	X	606	-0-	-1750	-0-	603	3	3	9	Y	3					57
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					57
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2245	3	2	9	Y	2					59

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	192	1	2055	3	N	13					45
							14	9									
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	135	1	1435	3	N	8					53
							9	9									
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					53
12	1395	N	289	-0-	-1106	-0-	25	1	262	3	N	2					55
							2	9									
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	232	1	2470	3	N	22					77
							24	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	185	1	1881	3	N	3					80
							3	9									

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 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
09	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			Y	-0-					94
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	853	3	21	9	Y	19					113
11	840	N	735	-0-	-105	-0-	734	3	1	9	Y	1					114
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	826	3	7	9	Y	6	108	1			12
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3					15
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5					20

FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 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
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	3	1	9	Y	1					88
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	Y	4					92
11	870	N	725	-0-	-145	-0-	723	3	2	9	Y	2					94
12	868	N	760	-0-	-108	-0-	759	3	1	9	Y	1					95
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					95
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	633	3	2	9	Y	2					97

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 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
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1305	3	7	9	Y	6					83
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	Y	4					87
11	1350	N	930	-0-	-420	-0-	915	3	15	9	Y	14	66	1			35
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					35
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					38
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1113	3	6	9	Y	5					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 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
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-

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

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

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-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

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

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

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

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-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					11
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	49	1	177	3	Y	-0-					11
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	39	1	91	3	Y	-0-					11
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2024

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3459	3	20	9	N	18					190
10	3658	X	3625	-0-	-33	-0-	3593	3	32	9	N	29					219
11	3540	X	3433	-0-	-107	-0-	3401	3	32	9	N	29	44	1			204
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3649	3	39	9	N	35					239
01	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3570	3	28	9	N	25					264
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3045	3	20	9	N	18					282

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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

REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

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
09	9510	X	9315	-0-		-195	-0-	795	1	8505	3	N	14					159
								15	9									
10	9827	X	8666	-0-		-1161	-0-	744	1	7911	3	N	10	62	1			107
								11	9									
11	9630	X	8928	-0-		-702	-0-	797	1	8131	3	N	-0-					107
12	9951	X	9854	-0-		-97	-0-	873	1	8980	3	N	1	40	1			68
								1	9									
01	9951	X	9594	-0-		-357	-0-	825	1	8769	3	N	-0-					68
02	8708	X	7845	-0-		-863	-0-	704	1	7139	3	N	2					70
								2	9									

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

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
09	10200	X	9268	-0-		-932	-0-	653	1	8515	3	Y	91	169	1			149
								100	9									
10	10478	X	10062	-0-		-416	-0-	704	1	9242	3	Y	105	165	1			89
								116	9									
11	9840	X	9520	-0-		-320	-0-	671	1	8714	3	Y	123					212
								135	9									
12	9951	X	9931	-0-		-20	-0-	713	1	9075	3	Y	130	171	1			171
								143	9									
01	9951	X	9685	-0-		-266	-0-	704	1	8853	3	Y	116	175	1			112
								128	9									
02	9100	X	8671	-0-		-429	-0-	632	1	7945	3	Y	85					197
								94	9									

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

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
09	14580	X	14568	-0-		-12	-0-	817	1	13468	3	Y	257	323	1			83
								283	9									
10	15252	X	14738	-0-		-514	-0-	832	1	13617	3	Y	263	169	1			177
								289	9									
11	14790	X	14045	-0-		-745	-0-	820	1	12955	3	Y	245	175	1			247
								270	9									
12	15283	X	14647	-0-		-636	-0-	846	1	13483	3	Y	289	329	1			207
								318	9									
01	15283	X	13564	-0-		-1719	-0-	774	1	12487	3	Y	275	327	1			155
								303	9									
02	13608	X	12753	-0-		-855	-0-	753	1	11737	3	Y	239	175	1			219
								263	9									

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

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
09	12780	X	12660	-0-		-120	-0-	724	1	11936	3	Y	-0-					-0-
10	13268	X	13000	-0-		-268	-0-	749	1	12251	3	Y	-0-					-0-
11	12870	X	12365	-0-		-505	-0-	736	1	11629	3	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12881	-0-		-418	-0-	761	1	12120	3	Y	-0-					-0-
01	13299	X	12728	-0-		-571	-0-	743	1	11985	3	Y	-0-					-0-
02	11816	X	11031	-0-		-785	-0-	665	1	10366	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17580	X	15462	-0-	-2118	-0-	1087	1	14182	3	Y	175	182	1			122
							193	9									
10	18042	X	15537	-0-	-2505	-0-	1094	1	14357	3	Y	78	171	1			29
							86	9									
11	17460	X	15010	-0-	-2450	-0-	1069	1	13867	3	Y	67					96
							74	9									
12	16616	X	15174	-0-	-1442	-0-	1085	1	13812	3	Y	252	170	1			178
							277	9									
01	15996	X	14987	-0-	-1009	-0-	1094	1	13754	3	Y	126	172	1			132
							139	9									
02	14420	X	13750	-0-	-670	-0-	992	1	12471	3	Y	261	171	1			222
							287	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

09	16140	X	15176	-0-	-964	-0-	15086	3	90	9	N	82					311
10	16678	X	13601	-0-	-3077	-0-	13568	3	33	9	N	30	167	1			174
11	15720	X	13548	-0-	-2172	-0-	13503	3	45	9	N	41					215
12	16244	X	15231	-0-	-1013	-0-	15155	3	76	9	N	69	167	1			117
01	16182	X	12738	-0-	-3444	-0-	12683	3	55	9	N	50					167
02	14168	X	13803	-0-	-365	-0-	13740	3	63	9	N	57					224

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					15
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					15
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					15
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					15
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					15
*02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					15

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

09	780	N	664	-0-	-116	-0-	664	2			Y	-0-					35
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	2			Y	-0-					35
11	660	N	605	-0-	-55	-0-	605	2			Y	-0-					35
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					35
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			Y	-0-					35
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-					35

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			Y	-0-					5
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					5
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					5
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					5
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
*02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					10
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			Y	-0-					10
11	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					10
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					10
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					10
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BACHTELL OIL & GAS, LTD. //CONT.// 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					14
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					14
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-					14
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					14
01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			Y	-0-					14
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	2			Y	-0-					14

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 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
09	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					56
10	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					56
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					56
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					56
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					56
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					56

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					22
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					22
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					22
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					22
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					74
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					74
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					74
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					74
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					74
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					74

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 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
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 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
09	DLQ G-10		923	-0-	923	1857	34	1 9	888	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		929	-0-	929	2786	38	1 9	889	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	870	-0-	-330	2456	34	1	836	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	943	-0-	-2157	299	38	1 9	904	2	Y	1	1	1			-0-
01	1115	N	816	-0-	-299	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 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
09	DLQ G-10		1722	-0-	1722	3550	64	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1677	-0-	1677	5227	69	1 9	1606	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1550	-0-	350	5577	61	1	1489	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1806	-0-	-1294	4283	72	1 9	1733	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1716	-0-	-1384	2899	84	1	1632	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	1499					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 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
09	DLQ G-10		3625	-0-	3625	6875	134	1 9	3490	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3270	-0-	3270	10145	134	1 9	3135	2	Y	1	1	1			-0-
11	13177	X	3032	-0-	-10145	-0-	120	1 9	2911	2	Y	1	1	1			-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	120	1 9	2887	2	Y	1	1	1			-0-
01	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	111	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 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
09	DLQ G-10		2523	-0-	2523	5233	93	1	2430	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2783	-0-	2783	8016	114	1	2669	2	Y	-0-					-0-
11	10538	X	2522	-0-	-8016	-0-	100	1	2422	2	Y	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	116	1	2786	2	Y	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2581	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 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
09	DLQ G-10		507	-0-	507	1038	19	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		527	-0-	527	1565	22	1	504	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	450	-0-	-750	815	18	1	431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1327	N	512	-0-	-815	-0-	20	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 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
09	DLQ G-10		433	-0-	433	944	16	1	417	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		453	-0-	453	1397	19	1	434	2	Y	-0-					1
11	1200	N	368	-0-	-832	565	15	1	353	2	Y	-0-					1
12	781	N	216	-0-	-565	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					1
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					1
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					1

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 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
09	DLQ G-10		2241	-0-	2241	4975	83	1	2157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		2072	-0-	2072	7047	85	1	1985	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1815	-0-	615	7662	72	1	1743	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2254	-0-	-846	6816	90	1	2163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2045	-0-	-1055	5761	100	1	1945	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	4081					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 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
09	DLQ G-10		653	-0-	653	1322	24	1	628	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		678	-0-	678	2000	28	1	648	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	617	-0-	-583	1417	24	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2213	N	796	-0-	-1417	-0-	32	1	763	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 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
09	DLQ G-10		1506	-0-	1506	3082	56	1	1450	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	4630	63	1	1485	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1363	-0-	163	4793	54	1	1309	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1573	-0-	-1527	3266	63	1	1509	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1515	-0-	-1585	1681	74	1	1441	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	421					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		723	-0-	723	1379	27	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		726	-0-	726	2105	30	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	616	-0-	-584	1521	24	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	2244	N	723	-0-	-1521	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 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
09	DLQ G-10		513	-0-	513	1044	19	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		547	-0-	547	1591	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	517	-0-	-683	908	20	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	1449	N	541	-0-	-908	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		307	-0-	307	621	11	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		325	-0-	325	946	13	1	312	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	274	-0-	-926	20	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	369	N	349	-0-	-20	-0-	14	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 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
09	DLQ G-10		671	-0-	671	1488	240	1	431	2	Y	-0-					6
10	DLQ G-10		782	-0-	782	2270	285	1	497	2	Y	-0-					6
11	1200	N	484	-0-	-716	1554	294	1	190	2	Y	-0-					6
12	1554	N	-0-	-0-	-1554	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					6

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		394	-0-	394	394	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1315	-0-	1315	1709	54	1	1261	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	762	-0-	-438	1271	30	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	2032	N	761	-0-	-1271	-0-	30	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 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
09	DLQ G-10		817	-0-	817	1684	30	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		935	-0-	935	2619	38	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	935	-0-	-265	2354	37	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1125	-0-	-1975	379	45	1	1080	2	Y	-0-					-0-
01	1375	N	996	-0-	-379	-0-	49	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2220	40 1	1 9	1039	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3322	45 2	1 9	1055	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1145	-0-	-55	3267	45	1	1100	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1194	-0-	-1906	1361	48 1	1 9	1145	2	Y	1	1	1			-0-
01	2433	N	1072	-0-	-1361	-0-	52 1	1 9	1019	2	Y	1					1
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 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
09	DLQ G-10		311	-0-	311	617	111	1	200	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	958	124	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	1001	N	43	-0-	-958	-0-	26	1	17	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	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 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
09	DLQ G-10		113	-0-	113	232	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		125	-0-	125	357	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		81	-0-	81	438	3	1	78	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		99	-0-	99	537	4	1	95	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.		111	-0-	111	648	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	648					Y	NO RPT			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 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
09	T. A.		969	-0-	969	969	36	1	933	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		105	-0-	105	1074	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	1130	X	56	-0-	-1074	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 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
09	DLQ G-10		264	-0-	264	506	10	1	254	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		223	-0-	223	729	9	1	214	2	Y	-0-			-0-
11	924	N	195	-0-	-729	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-			-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 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
09	T. A.		37	-0-	37	37	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	38	1	2			Y	-0-			-0-
11	39	X	1	-0-	-38	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 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
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1228	22	1	565	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		940	-0-	940	2168	38	1	902	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	895	-0-	-305	1863	35	1	860	2	Y	-0-			-0-
12	2743	N	880	-0-	-1863	-0-	35	1	845	2	Y	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 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
09	DLQ G-10		645	-0-	645	1318	24	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		676	-0-	676	1994	28	1	648	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	607	-0-	-593	1401	24	1	583	2	Y	-0-			-0-
12	2006	N	605	-0-	-1401	-0-	24	1	581	2	Y	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 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
09	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3215	60	1	1573	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1624	-0-	1624	4839	66	1	1558	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1448	-0-	248	5087	57	1	1391	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1444	-0-	-1656	3431	58	1	1386	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1435	-0-	-1665	1766	70	1	1365	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	422					Y	NO RPT			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 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
09	T. A.		-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 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
09	DLQ G-10		818	-0-	818	1835	30	1	788	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		921	-0-	921	2756	38	1	883	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	785	-0-	-415	2341	31	1	754	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	779	-0-	-2321	20	31	1	748	2	Y	-0-			-0-
01	706	N	686	-0-	-20	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

09	DLQ G-10		2942	-0-	2942	8531	109	1	2832	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	11423	X	2892	-0-	-8531	-0-	118	1	2772	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2970	X	2321	-0-	-649	-0-	92	1	2229	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3069	X	2429	-0-	-640	-0-	97	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3069	X	2528	-0-	-541	-0-	124	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

09	DLQ G-10		1494	-0-	1494	3486	55	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5257	72	1	1699	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1502	-0-	302	5559	59	1	1443	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1964	-0-	-1136	4423	79	1	1885	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1850	-0-	-1250	3173	90	1	1760	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	1773					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

09	DLQ G-10		2761	-0-	2761	5768	102	1	2656	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
10	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8525	113	1	2638	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	1200	N	2138	-0-	938	9463	84	1	2051	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
12	3100	N	2477	-0-	-623	8840	99	1	2375	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	3100	N	2556	-0-	-544	8296	125	1	2429	2	Y	2					5
							2	9									
02	1988	N	NO RPT	-0-	-1988	6308					Y	NO RPT					5

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

09	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4144	87	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2504	-0-	2504	6648	102	1	2402	2	Y	-0-					-0-
11	8897	X	2249	-0-	-6648	-0-	89	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	96	1	2297	2	Y	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 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
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	2932	54	1	1402	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4433	61	1	1440	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1403	-0-	203	4636	55	1	1348	2	Y	-0-					1
12	3100	N	1571	-0-	-1529	3107	63	1	1508	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1535	-0-	-1565	1542	75	1	1460	2	Y	-0-					1
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	226					Y	NO RPT					1

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 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
09	DLQ G-10		742	-0-	742	2753	27	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		637	-0-	637	3390	26	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	3733	X	343	-0-	-3390	-0-	14	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	Y	-0-					-0-
01	775	X	428	-0-	-347	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 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
09	DLQ G-10		951	-0-	951	1949	35	1	915	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2950	41	1	958	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	978	-0-	-222	2728	39	1	939	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1018	-0-	-2082	646	41	1	976	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1642	N	996	-0-	-646	-0-	49	1	946	2	Y	1					1
							1	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					1

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 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
09	DLQ G-10		876	-0-	876	1786	32	1	844	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		942	-0-	942	2728	39	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	864	-0-	-336	2392	34	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	998	-0-	-2102	290	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1265	N	975	-0-	-290	-0-	48	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 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
09	DLQ G-10		518	-0-	518	1039	19	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		557	-0-	557	1596	23	1	534	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	466	-0-	-734	862	18	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	555	-0-	-862	-0-	22	1	533	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 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
09	DLQ G-10		510	-0-	510	1031	19	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		529	-0-	529	1560	22	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	495	-0-	-705	855	20	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	1387	N	532	-0-	-855	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

09	DLQ G-10		1783	-0-	1783	3467	66	1	1716	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1984	-0-	1984	5451	81	1	1901	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1200	N	1503	-0-	303	5754	59	1	1444	2	Y	-0-	1	1			1
12	3100	N	1981	-0-	-1119	4635	79	1	1901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	1751	-0-	-1349	3286	86	1	1665	2	Y	-0-					1
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	1886					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

09	DLQ G-10		2358	-0-	2358	5946	87	1	2270	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2429	-0-	-671	5275	99	1	2328	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	3000	N	2221	-0-	-779	4496	88	1	2133	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2273	-0-	-827	3669	91	1	2181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2088	-0-	-1012	2657	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	NO RPT	-0-	-2072	585					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

09	DLQ G-10		3850	-0-	3850	9980	142	1	3707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		3731	-0-	3731	13711	153	1	3576	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	14324	X	613	-0-	-13711	-0-	24	1	589	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	1331	-0-	-2296	-0-	65	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

09	DLQ G-10		73	-0-	73	156	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		92	-0-	92	248	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	85	-0-	-248	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 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
09	DLQ G-10		1462	-0-	1462	1462	54	1	1408	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		974	-0-	974	2436	40	1	932	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	380	-0-	-820	1616	15	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2160	N	544	-0-	-1616	-0-	22	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 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
09	DLQ G-10		452	-0-	452	921	17	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	1407	20	1	464	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	450	-0-	-750	657	18	1	432	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1193	N	536	-0-	-657	-0-	21	1	514	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 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
09	DLQ G-10		3318	-0-	3318	6897	122	1	3195	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		3122	-0-	3122	10019	128	1	2992	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	12873	X	2854	-0-	-10019	-0-	113	1	2741	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	136	1	3254	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	177	1	3454	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 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
09	DLQ G-10		964	-0-	964	1973	36	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		995	-0-	995	2968	41	1	954	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	546	-0-	-654	2314	22	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	3067	N	753	-0-	-2314	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

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
09	DLQ G-10		1190	-0-	1190	2592	44	1 9	1145	2	Y	1	1	1			3
10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3845	51	1 9	1200	2	Y	2	1	1			4
11	1200	N	1149	-0-	-51	3794	45	1 9	1103	2	Y	1	1	1			4
12	3100	N	1886	-0-	-1214	2580	76	1	1810	2	Y	-0-	1	1			3
01	3100	N	1519	-0-	-1581	999	74	1	1445	2	Y	-0-					3
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					3

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

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
09	DLQ G-10		953	-0-	953	1946	35	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		951	-0-	951	2897	39	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	887	-0-	-313	2584	35	1	852	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	998	-0-	-2102	482	40	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	876	-0-	-482	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

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
09	DLQ G-10		1131	-0-	1131	2413	42	1 9	1088	2	Y	1	1	1			4
10	DLQ G-10		1159	-0-	1159	3572	47	1 9	1111	2	Y	1	1	1			4
11	1200	N	1073	-0-	-127	3445	42	1 9	1030	2	Y	1	1	1			4
12	3100	N	1164	-0-	-1936	1509	47	1 9	1116	2	Y	1	1	1			4
01	2588	N	1079	-0-	-1509	-0-	53	1 9	1025	2	Y	1					5
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					5

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

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
09	DLQ G-10		849	-0-	849	1706	31	1 9	817	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		879	-0-	879	2585	36	1 9	841	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	764	-0-	-436	2149	30	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2994	N	845	-0-	-2149	-0-	34	1 9	810	2	Y	1	1	1			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	42	1 9	814	2	Y	1					1
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					1

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 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
09	DLQ G-10		931	-0-	931	1865	34	1	897	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		954	-0-	954	2819	39	1	915	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	731	-0-	-469	2350	29	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	931	-0-	-2169	181	37	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	1127	N	946	-0-	-181	-0-	46	1	900	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 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
09	DLQ G-10		2003	-0-	2003	4030	74 1	1 9	1928	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2039	-0-	2039	6069	83 2	1 9	1954	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1814	-0-	614	6683	72	1	1742	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2049	-0-	-1051	5632	82 1	1 9	1966	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1836	-0-	-1264	4368	90	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	2688					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 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
09	DLQ G-10		360	-0-	360	730	13	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1100	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	330	-0-	-870	230	13	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	603	N	373	-0-	-230	-0-	15	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 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
09	DLQ G-10		975	-0-	975	1964	36 1	1 9	938	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		1035	-0-	1035	2999	42 2	1 9	991	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	964	-0-	-236	2763	38	1	926	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1132	-0-	-1968	795	45 1	1 9	1086	2	Y	1	1	1			-0-
01	1850	N	1055	-0-	-795	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 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
09	DLQ G-10		885	-0-	885	1732	33	1	852	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		847	-0-	847	2579	35	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	619	-0-	-581	1998	24	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	2988	N	990	-0-	-1998	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 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
09	DLQ G-10		490	-0-	490	1014	18	1 9	471	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		460	-0-	460	1474	19	1 9	440	2	Y	1	1	1			-0-
11	1200	N	381	-0-	-819	655	15	1 9	365	2	Y	1	1	1			-0-
12	1100	N	445	-0-	-655	-0-	18	1 9	426	2	Y	1	1	1			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

09	DLQ G-10		1834	-0-	1834	4073	68	1	1766	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		1497	-0-	1497	5570	61	1	1436	2	Y	-0-					12
11	1200	N	2684	-0-	1484	7054	106	1 9	2577	2	Y	1	6	1			7
12	3100	N	1763	-0-	-1337	5717	71	1 9	1691	2	Y	1					8
01	3100	N	2012	-0-	-1088	4629	98	1	1914	2	Y	-0-	4	1			4
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	3285					Y	NO RPT					4

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

09	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2078	38	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3252	48	1	1126	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1013	-0-	-187	3065	40	1	973	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1084	-0-	-2016	1049	43	1	1041	2	Y	-0-					-0-
01	2056	N	1007	-0-	-1049	-0-	49	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

09	DLQ G-10		524	-0-	524	1040	19	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		518	-0-	518	1558	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	421	-0-	-779	779	17	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	646	-0-	-779	-0-	26	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 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
09	DLQ G-10		3114	-0-	3114	6394	115 1 1 9		2998	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	9665	134 1 2 9		3135	2	Y	2	1	1			1
11	12256	X	2591	-0-	-9665	-0-	102 1		2489	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	116 1 1 9		2789	2	Y	1	1	1			-0-
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	151 1 1 9		2937	2	Y	1					1
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					Y	NO RPT					1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 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
09	DLQ G-10		587	-0-	587	1208	22 1 1 9		565	2	Y	-0-					12
10	DLQ G-10		617	-0-	617	1825	25 1 1 9		591	2	Y	1	1	1			12
11	1200	N	490	-0-	-710	1115	19 1 1 9		470	2	Y	1	6	1			7
12	1781	N	666	-0-	-1115	-0-	26 1 10 9		630	2	Y	9	1	1			15
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9		545	2	Y	1	7	1			9
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT					9

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 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
09	DLQ G-10		1498	-0-	1498	3037	55 1		1443	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4582	63 1		1482	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1466	-0-	266	4848	58 1		1408	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1663	-0-	-1437	3411	67 1		1596	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1623	-0-	-1477	1934	79 1		1544	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	NO RPT	-0-	-1372	562					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 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
09	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3382	61	1	1581	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1899	-0-	1899	5281	78	1	1819	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1648	-0-	448	5729	65	1	1583	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2073	-0-	-1027	4702	83	1	1989	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2003	-0-	-1097	3605	98	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	2065					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 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
09	DLQ G-10		2900	-0-	2900	16310	107	1	2793	2	Y	-0-					16
10	19326	X	3016	-0-	-16310	-0-	123	1	2892	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	3000	X	2605	-0-	-395	-0-	103	1	2502	2	Y	-0-	7	1			9
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	120	1	2879	2	Y	9	1	1			17
							10	9									
01	3007	X	2748	-0-	-259	-0-	134	1	2614	2	Y	-0-	8	1			9
02	2772	X	NO RPT	-0-	-2772	-0-					Y	NO RPT					9

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 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
09	DLQ G-10		1403	-0-	1403	2829	52	1	1350	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1531	-0-	1531	4360	63	1	1466	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1395	-0-	195	4555	55	1	1340	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1710	-0-	-1390	3165	68	1	1641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1624	-0-	-1476	1689	79	1	1545	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	401					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 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
09	DLQ G-10		1553	-0-	1553	3128	57	1	1496	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1671	-0-	1671	4799	68	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1331	-0-	131	4930	53	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1810	-0-	-1290	3640	72	1	1738	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1442	-0-	-1658	1982	70	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	750					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 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
09	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4529	80	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2187	-0-	2187	6716	89	1	2098	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1970	-0-	770	7486	78	1	1892	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1982	-0-	-1118	6368	79	1	1903	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1982	-0-	-1118	5250	97	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	3430					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 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
09	DLQ G-10		210	-0-	210	517	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		155	-0-	155	672	6	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	966	N	294	-0-	-672	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	44	1	1052	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 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
09	DLQ G-10		1427	-0-	1427	2859	53	1	1374	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4363	62	1	1442	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1390	-0-	190	4553	55	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1646	-0-	-1454	3099	66	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1685	-0-	-1415	1684	82	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	396					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2850	39	1	1016	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		966	-0-	966	3816	39	1	926	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1200	N	1821	-0-	621	4437	72	1	1748	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	2221	-0-	-879	3558	89	1	2130	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1855	-0-	-1245	2313	91	1	1763	2	Y	1					2
							1	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	773					Y	NO RPT					2

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 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
09	DLQ G-10		1474	-0-	1474	2997	54	1	1420	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1650	-0-	1650	4647	67	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1581	-0-	381	5028	62	1	1519	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1678	-0-	-1422	3606	67	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1866	-0-	-1234	2372	91	1	1775	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	1084					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 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
09	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4517	87	1 9	2264	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2471	-0-	2471	6988	101	1 9	2368	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1712	-0-	512	7500	68	1	1644	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1863	-0-	-1237	6263	75	1 9	1787	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1849	-0-	-1251	5012	90	1	1759	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	3416					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2795	-0-	2795	5835	103	1	2692	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2746	-0-	2746	8581	112	1	2634	2	Y	-0-					3
11	10836	X	2255	-0-	-8581	-0-	89	1	2166	2	Y	-0-					3
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	113	1	2718	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2576	-0-	-462	-0-	126	1	2450	2	Y	-0-					3
02	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 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
09	DLQ G-10		1486	-0-	1486	3004	55	1	1431	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	4445	59	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1367	-0-	167	4612	54	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1385	-0-	-1715	2897	55	1 9	1329	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1350	-0-	-1750	1147	66	1	1284	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		721	-0-	721	1049	27	1	694	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		539	-0-	539	1588	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	488	-0-	-712	876	19	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	1467	N	591	-0-	-876	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 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
09	DLQ G-10		2733	-0-	2733	5344	101	1	2632	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2743	-0-	2743	8087	112	1 9	2629	2	Y	2	1	1			1
11	9800	X	1713	-0-	-8087	-0-	68	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	97	1 9	2335	2	Y	1	1	1			-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	142	1	2758	2	Y	-0-					-0-
02	2548	X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 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
09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2015	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3107	45	1	1047	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	986	-0-	-214	2893	39	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1176	-0-	-1924	969	47	1	1129	2	Y	-0-					-0-
01	2119	N	1150	-0-	-969	-0-	56	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 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
09	DLQ G-10		803	-0-	803	1519	30	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		823	-0-	823	2342	34	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	532	-0-	-668	1674	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	2238	N	564	-0-	-1674	-0-	23	1	541	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 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
09	DLQ G-10		1395	-0-	1395	2842	51	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4284	59	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1028	-0-	-172	4112	41	1	987	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1709	-0-	-1391	2721	68	1	1640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1449	-0-	-1651	1070	71	1	1377	2	Y	1					1
							1	9									
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	118					Y	NO RPT					1

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 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
09	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2136	39	1	1019	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1085	-0-	1085	3221	44	1	1041	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1043	-0-	-157	3064	41	1	1001	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1064	-0-	-2036	1028	43	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1711	N	683	-0-	-1028	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 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
09	3000	N	2086	-0-	-914	5444	77	1	2009	2	Y	-0-					3
10	3100	N	2148	-0-	-952	4492	88	1	2060	2	Y	-0-					3
11	3000	N	1915	-0-	-1085	3407	76	1	1839	2	Y	-0-					3
12	3100	N	2406	-0-	-694	2713	96	1	2309	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	1836	109	1	2114	2	Y	-0-					3
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	72					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 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
09	DLQ G-10		1219	-0-	1219	2508	45	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1209	-0-	1209	3717	49	1	1160	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	972	-0-	-228	3489	38	1	933	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	937	-0-	-2163	1326	37	1	899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2470	N	1144	-0-	-1326	-0-	56	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 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
09	DLQ G-10		926	-0-	926	1875	34	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		949	-0-	949	2824	39	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	878	-0-	-322	2502	35	1	843	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1034	-0-	-2066	436	41	1	992	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1460	N	1024	-0-	-436	-0-	50	1	974	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 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
09	DLQ G-10		1078	-0-	1078	2174	40	1	1037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	3286	45	1	1065	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1121	-0-	-79	3207	44	1	1077	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1158	-0-	-1942	1265	46	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2386	N	1121	-0-	-1265	-0-	55	1	1066	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		593	-0-	593	1144	22	1	571	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		620	-0-	620	1764	25	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	628	-0-	-572	1192	25	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	571	-0-	-1192	-0-	23	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

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
09	DLQ G-10		738	-0-	738	1542	27	1	710	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
10	DLQ G-10		765	-0-	765	2307	31	1	732	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
11	1200	N	718	-0-	-482	1825	28	1	690	2	Y	-0-	1	1			11
12	2574	N	749	-0-	-1825	-0-	30	1	718	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	35	1	683	2	Y	-0-					11
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT					11

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

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
09	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2730	48	1	1257	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1465	-0-	1465	4195	60	1	1405	2	Y	-0-					8
11	1200	N	1237	-0-	37	4232	49	1	1188	2	Y	-0-					8
12	3100	N	1314	-0-	-1786	2446	53	1	1261	2	Y	-0-					8
01	3100	N	985	-0-	-2115	331	48	1	937	2	Y	-0-					8
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					8

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

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
09	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2696	49	1	1289	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1058	-0-	1058	3754	43	1	1015	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	643	-0-	-557	3197	25	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	932	-0-	-2168	1029	37	1	895	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	694	-0-	-1029	-0-	34	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

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
09	DLQ G-10		870	-0-	870	1697	32	1	838	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		833	-0-	833	2530	34	1	799	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	698	-0-	-502	2028	28	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	2823	N	795	-0-	-2028	-0-	32	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

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
09	DLQ G-10		1985	-0-	1985	4006	73	1	1912	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1873	-0-	1873	5879	77	1	1796	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1596	-0-	396	6275	63	1	1533	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2234	-0-	-866	5409	89	1	2145	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2031	-0-	-1069	4340	99	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	2856					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

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
09	DLQ G-10		1430	-0-	1430	2893	53	1	1377	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4565	68	1	1602	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1355	-0-	155	4720	54	1	1301	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1620	-0-	-1480	3240	65	1	1554	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1325	-0-	-1775	1465	65	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	261					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

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
09	DLQ G-10		1217	-0-	1217	3134	45	1	1172	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4795	68	1	1593	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	238	-0-	-962	3833	9	1	229	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	622	-0-	-2478	1355	25	1	597	2	Y	-0-			-0-
01	1896	N	541	-0-	-1355	-0-	26	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

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
09	DLQ G-10		861	-0-	861	1754	32	1	828	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	DLQ G-10		888	-0-	888	2642	36	1	850	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
11	T. A.		764	-0-	764	3406	30	1	734	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	T. A.		998	-0-	998	4404	40	1	957	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	T. A.		930	-0-	930	5334	45	1	885	2	Y	-0-			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5334					Y	NO RPT			-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

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
09	DLQ G-10		2422	-0-	2422	4946	89	1	2333	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7308	97	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1787	-0-	587	7895	71	1	1716	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2327	-0-	-773	7122	93	1	2234	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2315	-0-	-785	6337	113	1	2202	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	NO RPT	-0-	-1652	4685					Y	NO RPT			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

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
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3934	71	1	1861	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1683	-0-	1683	5617	69	1	1613	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	1200	N	1397	-0-	197	5814	55	1	1341	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	3100	N	2581	-0-	-519	5295	103	1	2477	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	3100	N	1498	-0-	-1602	3693	73	1	1425	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	NO RPT	-0-	-1288	2405					Y	NO RPT			-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

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
09	DLQ G-10		1448	-0-	1448	3042	53	1	1394	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
10	5325	X	2283	-0-	-3042	-0-	93	1	2188	2	Y	2	1	1	2
							2	9							
11	2400	X	1952	-0-	-448	-0-	77	1	1875	2	Y	-0-	1	1	1
12	2480	X	1078	-0-	-1402	-0-	43	1	1034	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	79	1	1534	2	Y	-0-			1
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 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
09	DLQ G-10		1175	-0-	1175	2429	43	1	1131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1195	-0-	1195	3624	49	1	1144	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1077	-0-	-123	3501	43	1	1034	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1322	-0-	-1778	1723	53	1	1268	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3006	N	1283	-0-	-1723	-0-	63	1	1219	2	Y	1					1
							1	9									
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT					1

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 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
09	DLQ G-10		1631	-0-	1631	3685	60	1	1571	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2082	-0-	2082	5767	85	1	1997	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1629	-0-	429	6196	64	1	1565	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2557	-0-	-543	5653	102	1	2454	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2235	-0-	-865	4788	109	1	2126	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	3276					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 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
09	DLQ G-10		1981	-0-	1981	2956	73	1	1908	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4541	65	1	1520	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1406	-0-	206	4747	56	1	1350	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1154	-0-	-1946	2801	46	1	1108	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1489	-0-	-1611	1190	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 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
09	DLQ G-10		3314	-0-	3314	6905	122	1	3191	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		3694	-0-	3694	10599	151	1	3541	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	13137	X	2538	-0-	-10599	-0-	100	1	2437	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	110	1	2636	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3534	X	2410	-0-	-1124	-0-	118	1	2292	2	Y	-0-					1
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					Y	NO RPT					1

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 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
09	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5042	91	1 9	2371	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2492	-0-	2492	7534	102	1 9	2388	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1306	-0-	106	7640	52	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2013	-0-	-1087	6553	81	1 9	1931	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1348	-0-	-1752	4801	66	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	3597					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 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
09	DLQ G-10		692	-0-	692	1492	26	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		704	-0-	704	2196	29	1	675	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	683	-0-	-517	1679	27	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	2437	N	758	-0-	-1679	-0-	30	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4448	82	1 7 9	2139	2	Y	6	1	1			18
10	3100	N	2301	-0-	-799	3649	94	1 8 9	2199	2	Y	7	1	1			24
11	3000	N	2138	-0-	-862	2787	84	1 1 9	2053	2	Y	1	1	1			24
12	3100	N	2612	-0-	-488	2299	105	1 1 9	2506	2	Y	1	1	1			24
01	3100	N	2441	-0-	-659	1640	119	1 1 9	2321	2	Y	1					25
02	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					25

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 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
09	DLQ G-10		1896	-0-	1896	3941	70	1	1826	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2150	-0-	2150	6091	88	1	2062	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1588	-0-	388	6479	63	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1939	-0-	-1161	5318	78	1	1861	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1518	-0-	-1582	3736	74	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	2252					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 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
09	DLQ G-10		1478	-0-	1478	2899	55	1	1423	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4365	60	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1334	-0-	134	4499	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1591	-0-	-1509	2990	64	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1582	-0-	-1518	1472	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	240					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 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
09	DLQ G-10		376	-0-	376	556	14	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		464	-0-	464	1020	19	1	445	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	326	-0-	-874	146	13	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	545	N	399	-0-	-146	-0-	16	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 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
09	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2360	42	1	1097	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1209	-0-	1209	3569	49	1	1158	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1056	-0-	-144	3425	42	1	1014	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1433	-0-	-1667	1758	57	1	1375	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2823	N	1065	-0-	-1758	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1413	-0-	-1587	3565	52	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1745	-0-	-1355	2210	71	1	1674	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1543	-0-	-1457	753	61	1	1482	2	Y	-0-					-0-
12	2622	N	1869	-0-	-753	-0-	75	1	1794	2	Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 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
09	DLQ G-10		1319	-0-	1319	3145	49	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1348	-0-	1348	4493	55	1	1291	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1128	-0-	-72	4421	45	1	1083	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1406	-0-	-1694	2727	56	1	1349	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1294	-0-	-1806	921	63	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 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
09	DLQ G-10		1941	-0-	1941	4029	72	1	1869	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2053	-0-	2053	6082	84	1	1969	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1800	-0-	600	6682	71	1	1729	2	Y	-0-					1
12	3100	N	2066	-0-	-1034	5648	83	1	1983	2	Y	-0-					1
01	3100	N	1850	-0-	-1250	4398	90	1	1760	2	Y	-0-					1
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	3586					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 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	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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-					-0-
12	T. A.		871	-0-	871	1696	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		866	-0-	866	2562	42	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2562					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 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
09	DLQ G-10		716	-0-	716	1327	26 24	1 9	666	2	Y	22					37
10	DLQ G-10		671	-0-	671	1998	27	1	644	2	Y	-0-	1	1			36
11	1200	N	455	-0-	-745	1253	18	1	437	2	Y	-0-	11	1			25
12	2035	N	782	-0-	-1253	-0-	31	1	751	2	Y	-0-	1	1			24
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	2	Y	-0-	9	1			15
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 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
09	DLQ G-10		883	-0-	883	1774	33 1	1 9	849	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		896	-0-	896	2670	37 2	1 9	857	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	612	-0-	-588	2082	24	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2992	N	910	-0-	-2082	-0-	36 1	1 9	873	2	Y	1	1	1			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 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
09	DLQ G-10		2697	-0-	2697	5055	99 1	1 9	2597	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		1325	-0-	1325	6380	54 2	1 9	1269	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1069	-0-	-131	6249	42	1	1027	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1150	-0-	-1950	4299	46 1	1 9	1103	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1042	-0-	-2058	2241	51	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	1261					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

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
09	DLQ G-10		715	-0-	715	1365	26	1	689	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		645	-0-	645	2010	26	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	506	-0-	-694	1316	20	1	486	2	Y	-0-			-0-
12	1977	N	661	-0-	-1316	-0-	26	1	635	2	Y	-0-			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

09	DLQ G-10		1449	-0-	1449	3314	53 1	1 9	1395	2	Y	1	1	1	-0-
10	DLQ G-10		1322	-0-	1322	4636	54 3	1 9	1265	2	Y	3	2	1	1
11	1200	N	1078	-0-	-122	4514	43 1	1 9	1034	2	Y	1	2	1	-0-
12	3100	N	1162	-0-	-1938	2576	46 2	1 9	1114	2	Y	2	2	1	-0-
01	3100	N	1131	-0-	-1969	607	55 1	1 9	1075	2	Y	1			1
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					Y	NO RPT			1

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2490	405	1	729	2	Y	-0-			56
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3749	459	1	800	2	Y	-0-			56
11	1200	N	857	-0-	-343	3406	521	1	336	2	Y	-0-			56
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	306					Y	-0-			56
01	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					Y	-0-			56
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT			56

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2024

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 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
09	DLQ G-10		903	-0-	903	1680	32 25	1 9	846	2	Y	23					38
10	DLQ G-10		896	-0-	896	2576	37	1	859	2	Y	-0-	1	1			37
11	1200	N	572	-0-	-628	1948	23	1	549	2	Y	-0-	11	1			26
12	2977	N	1029	-0-	-1948	-0-	41	1	988	2	Y	-0-	1	1			25
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	9	1			16
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					16

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 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
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 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
09	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2999	38	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1663	-0-	1663	4662	68	1	1594	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1882	-0-	682	5344	74	1	1807	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	2104	-0-	-996	4348	84	1	2019	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1134	-0-	-1966	2382	55	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	842					Y	NO RPT					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 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
09	DLQ G-10		843	-0-	843	1731	31	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		841	-0-	841	2572	34	1	807	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	668	-0-	-532	2040	26	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	2690	N	650	-0-	-2040	-0-	26	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 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
09	DLQ G-10		145	-0-	145	300	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		161	-0-	161	461	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	599	N	138	-0-	-461	-0-	5	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 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
09	DLQ G-10		2245	-0-	2245	4289	83	1	2162	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1571	-0-	1571	5860	64	1	1507	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1062	-0-	-138	5722	42	1	1020	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	532	-0-	-2568	3154	21	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	951	-0-	-2149	1005	46	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	25					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 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
09	DLQ G-10		1406	-0-	1406	3487	52	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1442	-0-	1442	4929	59	1	1381	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1344	-0-	144	5073	53	1	1291	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1538	-0-	-1562	3511	62	1	1475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1476	-0-	-1624	1887	72	1	1403	2	Y	1					1
							1	9									
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	627					Y	NO RPT					1

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 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
09	DLQ G-10		1268	-0-	1268	3027	47	1	1218	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	DLQ G-10		1249	-0-	1249	4276	51	1	1191	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	1200	N	1174	-0-	-26	4250	46	1	1125	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	3100	N	1244	-0-	-1856	2394	50	1	1190	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	3100	N	1236	-0-	-1864	530	60	1	1173	2	Y	3					5
							3	9									
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					5

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3302	56	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4839	63	1	1474	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1348	-0-	148	4987	53	1	1295	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1497	-0-	-1603	3384	60	1	1437	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1382	-0-	-1718	1666	68	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	406					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 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
09	DLQ G-10		713	-0-	713	1470	26	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		758	-0-	758	2228	31	1	726	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	675	-0-	-525	1703	27	1	647	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2667	N	964	-0-	-1703	-0-	39	1	924	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	43	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 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
09	DLQ G-10		2990	-0-	2990	4802	110	1	2879	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		3299	-0-	3299	8101	135	1	3162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	10389	X	2288	-0-	-8101	-0-	90	1	2198	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	80	1	1908	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 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
09	DLQ G-10		1471	-0-	1471	3146	54	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1674	-0-	1674	4820	68	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1496	-0-	296	5116	59	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1734	-0-	-1366	3750	69	1	1665	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1646	-0-	-1454	2296	80	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	NO RPT	-0-	-1400	896					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6	-0-	6	9	6	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		63	-0-	63	72	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	259	N	187	-0-	-72	-0-	7	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 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
09	DLQ G-10		2252	-0-	2252	4600	83	1	2169	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2371	-0-	2371	6971	97	1	2274	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1840	-0-	640	7611	73	1	1767	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1622	-0-	-1478	6133	65	1	1557	2	Y	-0-					3
01	3100	N	1530	-0-	-1570	4563	75	1	1455	2	Y	-0-					3
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	2855					Y	NO RPT					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

09	DLQ G-10		1517	-0-	1517	3199	56 1	1 9	1460	2	Y	1					3
10	DLQ G-10		1647	-0-	1647	4846	67 1	1 9	1579	2	Y	1					4
11	1200	N	1199	-0-	-1	4845	47	1	1152	2	Y	-0-					4
12	3100	N	1330	-0-	-1770	3075	53	1	1277	2	Y	-0-					4
01	3100	N	1293	-0-	-1807	1268	63	1	1230	2	Y	-0-					4
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	148					Y	NO RPT					4

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

09	DLQ G-10		1753	-0-	1753	3319	65	1	1688	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1824	-0-	1824	5143	75	1	1749	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1676	-0-	476	5619	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2001	-0-	-1099	4520	80 1	1 9	1920	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1846	-0-	-1254	3266	90	1	1756	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	1782					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

09	DLQ G-10		902	-0-	902	1670	33	1	869	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1194	-0-	1194	2864	49	1	1145	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1030	-0-	-170	2694	41	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1132	-0-	-1968	726	45	1	1087	2	Y	-0-					-0-
01	1516	N	790	-0-	-726	-0-	39	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

09	DLQ G-10		652	-0-	652	1285	24	1	628	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		691	-0-	691	1976	28	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	528	-0-	-672	1304	21	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	1791	N	487	-0-	-1304	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	106	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	181	-0-	-106	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 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
09	T. A.		1	-0-	1	21	1	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 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
09	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5691	104 1	1 9	2714	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		3072	-0-	3072	8763	126 2	1 9	2944	2	Y	2	1	1			1
11	11550	X	2787	-0-	-8763	-0-	110	1	2677	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	129 1	1 9	3088	2	Y	1	1	1			-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	144 1	1 9	2801	2	Y	1					1
02	2744	X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					Y	NO RPT					1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 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
09	DLQ G-10		1901	-0-	1901	4126	70	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2055	-0-	2055	6181	84	1	1971	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1666	-0-	466	6647	66	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1507	-0-	-1593	5054	60	1	1447	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1334	-0-	-1766	3288	65	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	1748					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 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
09	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1148	41	1	1068	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		659	-0-	659	1807	27	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	374	-0-	-826	981	15	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	1062	N	81	-0-	-981	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 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
09	DLQ G-10		133	-0-	133	280	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		133	-0-	133	413	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	723	N	310	-0-	-413	-0-	12	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 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
09	DLQ G-10		2157	-0-	2157	4026	80	1	2076	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5921	77	1	1816	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1824	-0-	624	6545	72	1	1752	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2044	-0-	-1056	5489	82	1	1961	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1791	-0-	-1309	4180	88	1	1703	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	2584					Y	NO RPT					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 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
09	DLQ G-10		1497	-0-	1497	3157	55	1	1441	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		1760	-0-	1760	4917	72	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1200	N	1597	-0-	397	5314	63	1	1532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3100	N	1885	-0-	-1215	4099	75	1	1808	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3100	N	1699	-0-	-1401	2698	83	1	1615	2	Y	1					2
							1	9									
02	1484	N	NO RPT	-0-	-1484	1214					Y	NO RPT					2

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 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
09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	3218	57	1	1499	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1615	-0-	1615	4833	66	1	1549	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1444	-0-	244	5077	57	1	1387	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1760	-0-	-1340	3737	70	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1666	-0-	-1434	2303	81	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	959					Y	NO RPT					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1269					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1269					Y	2	1	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1269					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.		1339	-0-	1339	2608	54	1	1284	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		1332	-0-	1332	3940	65	1	1266	2	Y	1					1
							1	9									
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3940					Y	NO RPT					1

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 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
09	DLQ G-10		1601	-0-	1601	3222	59	1	1542	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2006	-0-	2006	5228	82	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1706	-0-	506	5734	67	1	1639	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	714	-0-	-2386	3348	29	1	685	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1221	-0-	-1879	1469	60	1	1161	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 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
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		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 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
09	DLQ G-10		1977	-0-	1977	3961	73	1 9	1903	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2079	-0-	2079	6040	85	1 9	1992	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1677	-0-	477	6517	66	1	1611	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1446	-0-	-1654	4863	58	1 9	1387	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	1812	-0-	-1288	3575	89	1	1723	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	2007					Y	NO RPT					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 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
09	DLQ G-10		2003	-0-	2003	4110	74	1 9	1928	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2014	-0-	2014	6124	82	1 9	1930	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	1731	-0-	531	6655	68	1	1663	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2153	-0-	-947	5708	86	1 9	2066	2	Y	1	1	1			-0-
01	3100	N	2095	-0-	-1005	4703	102	1	1993	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	3527					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

09	DLQ G-10	1347	-0-	1347	2515	50	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1659	-0-	1659	4174	68	1	1591	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1441	-0-	241	4415	57	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1671	-0-	-1429	2986	67	1	1603	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	3100 N	1653	-0-	-1447	1539	81	1	1572	2	Y	-0-					-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	195					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

09	DLQ G-10	956	-0-	956	1945	35	1	921	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1044	-0-	1044	2989	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	773	-0-	-427	2562	31	1	742	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	873	-0-	-2227	335	35	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1193 N	858	-0-	-335	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	3266	62	1	1605	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1719	-0-	1719	4985	70	1	1649	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1509	-0-	309	5294	60	1	1449	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1746	-0-	-1354	3940	70	1	1675	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	3100 N	1743	-0-	-1357	2583	85	1	1658	2	Y	-0-					-0-
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	1183					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 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	DLQ G-10		2724	-0-	2724	5892	100 1 9		2623	2	Y	1	1	1			42
10	DLQ G-10		2811	-0-	2811	8703	115 1 9		2695	2	Y	1	1	1			42
11	11115	X	2412	-0-	-8703	-0-	95 1 9		2316	2	Y	1	1	1			42
12	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	146 1 9		3502	2	Y	1	1	1			42
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	141 1		2743	2	Y	-0-					42
02	2380	X	NO RPT	-0-	-2380	-0-					Y	NO RPT					42

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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
09	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3745	68 1 9		1784	2	Y	1					4
10	DLQ G-10		1909	-0-	1909	5654	78 1 9		1830	2	Y	1					5
11	1200	N	1795	-0-	595	6249	71 1		1724	2	Y	-0-					5
12	3100	N	2397	-0-	-703	5546	96 1		2301	2	Y	-0-					5
01	3100	N	2211	-0-	-889	4657	108 1		2103	2	Y	-0-					5
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	3621					Y	NO RPT					5

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 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
09	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2856	56	1	1464	2	Y	-0-					39
10	DLQ G-10		1627	-0-	1627	4483	67	1	1560	2	Y	-0-	1	1			38
11	1200	N	1338	-0-	138	4621	53	1	1285	2	Y	-0-	8	1			30
12	3100	N	1671	-0-	-1429	3192	67	1	1604	2	Y	-0-	1	1			29
01	3100	N	1902	-0-	-1198	1994	93	1	1809	2	Y	-0-	8	1			21
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	846					Y	NO RPT					21

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 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
09	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2028	37	1	973	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3062	42	1	992	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	792	-0-	-408	2654	31	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1009	-0-	-2091	563	40	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1517	N	954	-0-	-563	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	NO RPT	-0-	-728	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		983	-0-	983	2408	36	1	947	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		859	-0-	859	3267	35	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	652	-0-	-548	2719	26	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	654	-0-	-2446	273	26	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	923	N	650	-0-	-273	-0-	32	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 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
09	DLQ G-10		1331	-0-	1331	2428	49	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1507	-0-	1507	3935	62	1	1444	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1186	-0-	-14	3921	47	1	1138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1394	-0-	-1706	2215	56	1	1337	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1239	-0-	-1861	354	61	1	1178	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 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
09	DLQ G-10		1295	-0-	1295	2535	48	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1345	-0-	1345	3880	55	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1027	-0-	-173	3707	41	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1489	-0-	-1611	2096	60	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1476	-0-	-1624	472	72	1	1404	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 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
09	DLQ G-10		739	-0-	739	1500	27	1	712	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		821	-0-	821	2321	34	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	832	-0-	-368	1953	33	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	2923	N	970	-0-	-1953	-0-	39	1	931	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	60	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

09	DLQ	G-10	1522	-0-	1522	1522	56	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1186	-0-	1186	2708	49	1	1137	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	382	-0-	-818	1890	15	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1254	-0-	-1846	44	50	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	968	N	924	-0-	-44	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

09	DLQ	G-10	1793	-0-	1793	4047	66	1	1727	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2122	-0-	2122	6169	87	1	2033	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1690	-0-	490	6659	67	1	1623	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1927	-0-	-1173	5486	77	1	1849	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1447	-0-	-1653	3833	71	1	1376	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	2265					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		11	-0-	11	92	11	2			Y	-0-					-0-
11	92	X	-0-	-0-	-92	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

09	DLQ G-10		1556	-0-	1556	2816	660	1	896	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		1596	-0-	1596	4412	711	1	885	2	Y	-0-					10
11	1200	N	709	-0-	-491	3921	381	1	328	2	Y	-0-					10
12	3100	N	1774	-0-	-1326	2595	718	1	1056	2	Y	-0-					10
01	3100	N	1386	-0-	-1714	881	629	1	757	2	Y	-0-					10
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	209					Y	NO RPT					10

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

09	DLQ G-10		2468	-0-	2468	5110	91	1	2376	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		2623	-0-	2623	7733	107	1	2514	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	2218	-0-	1018	8751	88	1	2130	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	2749	-0-	-351	8400	110	1	2638	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	2476	-0-	-624	7776	121	1	2355	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	NO RPT	-0-	-2044	5732					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		161	-0-	161	435	6	1	155	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		576	-0-	576	1011	24	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	216	-0-	-984	27	9	1	207	2	Y	-0-			-0-
12	490	N	463	-0-	-27	-0-	19	1	444	2	Y	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

09	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2723	51	1	1341	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1536	-0-	1536	4259	63	1	1473	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1299	-0-	99	4358	51	1	1248	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1563	-0-	-1537	2821	63	1	1500	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1619	-0-	-1481	1340	79	1	1540	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	136					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 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
09	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2931	54	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1609	-0-	1609	4540	66	1	1542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1241	-0-	41	4581	49	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	972	-0-	-2128	2453	39	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	907	-0-	-2193	260	44	1	863	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	NO RPT	-0-	-1148	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 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
09	DLQ G-10		1980	-0-	1980	4074	73	1	1907	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2074	-0-	2074	6148	85	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1699	-0-	499	6647	67	1	1632	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1994	-0-	-1106	5541	80	1	1914	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1633	-0-	-1467	4074	80	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	NO RPT	-0-	-1568	2506					Y	NO RPT					-0-

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 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
09	DLQ G-10		329	-0-	329	690	12	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		339	-0-	339	1029	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	315	-0-	-885	144	12	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	425	-0-	-144	-0-	17	1	408	2	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 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
09	DLQ G-10		2105	-0-	2105	4312	78	1	2027	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		2136	-0-	2136	6448	87	1	2048	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
11	7621	X	1173	-0-	-6448	-0-	46	1	1127	2	Y	-0-	7	1			8
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	101	1	2423	2	Y	8					16
							9	9									
01	2077	X	1876	-0-	-201	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-	7	1			9
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					9

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 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
09	DLQ G-10		1955	-0-	1955	3850	72	1	1883	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2112	-0-	2112	5962	86	1	2026	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1955	-0-	755	6717	77	1	1878	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	1800	-0-	-1300	5417	72	1	1728	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1546	-0-	-1554	3863	76	1	1470	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	2939					Y	NO RPT			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		57	-0-	57	57	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
11	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

09	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3944	72	1	1879	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2004	-0-	2004	5948	82	1	1922	2	Y	-0-			-0-
11	700	N	1737	-0-	1037	6985	69	1	1668	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	2291	-0-	-809	6176	92	1	2199	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2068	-0-	-1032	5144	101	1	1967	2	Y	-0-			-0-
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	3240					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

09	DLQ G-10		784	-0-	784	3450	29	1	755	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		712	-0-	712	4162	29	1	683	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	370	-0-	-830	3332	15	1	355	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	748	-0-	-2352	980	30	1	718	2	Y	-0-			-0-
01	1739	N	759	-0-	-980	-0-	37	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

09	DLQ G-10		314	-0-	314	594	12	1	302	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		410	-0-	410	1004	17	1	393	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	380	-0-	-820	184	15	1	365	2	Y	-0-			-0-
12	609	N	425	-0-	-184	-0-	17	1	408	2	Y	-0-			-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 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
09	DLQ G-10		2483	-0-	2483	5086	92	1	2391	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2788	-0-	2788	7874	114	1	2673	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	9398	X	1524	-0-	-7874	-0-	60	1	1463	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	113	1	2707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2015	X	1994	-0-	-21	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		919	-0-	919	1778	34	1	885	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		863	-0-	863	2641	35	1	828	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	742	-0-	-458	2183	29	1	713	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	951	-0-	-2149	34	38	1	913	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	958	-0-	-34	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 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
09	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3275	58	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1788	-0-	1788	5063	73	1	1715	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1619	-0-	419	5482	64	1	1555	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1828	-0-	-1272	4210	73	1	1755	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1802	-0-	-1298	2912	88	1	1714	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	NO RPT	-0-	-1512	1400					Y	NO RPT					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 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
09	DLQ G-10		1882	-0-	1882	3809	69	1	1813	2	Y	-0-					24
10	DLQ G-10		2010	-0-	2010	5819	82	1	1926	2	Y	2	1	1			25
							2	9									
11	1200	N	1644	-0-	444	6263	65	1	1579	2	Y	-0-	1	1			24
12	3100	N	2127	-0-	-973	5290	85	1	2041	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
01	3100	N	1832	-0-	-1268	4022	89	1	1732	2	Y	10					34
							11	9									
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	2482					Y	NO RPT					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 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
09	DLQ G-10		2250	-0-	2250	4049	83	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2347	-0-	2347	6396	96	1	2251	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	2173	-0-	973	7369	86	1	2087	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2518	-0-	-582	6787	101	1	2417	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1651	-0-	-1449	5338	81	1	1570	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	NO RPT	-0-	-2016	3322					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

09	DLQ G-10		701	-0-	701	1418	26 1	1 9	674	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		730	-0-	730	2148	30 2	1 9	698	2	Y	2	1	1			1
11	1200	N	601	-0-	-599	1549	24	1	577	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2258	N	709	-0-	-1549	-0-	28 1	1 9	680	2	Y	1	1	1			-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					-0-

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

09	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2334	44	1	1141	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1439	-0-	1439	3773	59	1	1380	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1134	-0-	-66	3707	45	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2039	-0-	-1061	2646	82	1	1957	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1750	-0-	-1350	1296	86	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	232					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 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
09	DLQ G-10		3355	-0-	3355	6773	123	1	3223	2	Y	8	15	1			6
							9	9									
10	DLQ G-10		3504	-0-	3504	10277	143	1	3346	2	Y	14	3	1			17
							15	9									
11	13403	X	3126	-0-	-10277	-0-	123	1	2988	2	Y	14	16	1			15
							15	9									
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	142	1	3413	2	Y	11	17	1			9
							12	9									
01	3472	X	2757	-0-	-715	-0-	134	1	2605	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					Y	NO RPT					9

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 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
09	DLQ G-10		251	-0-	251	515	9	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		245	-0-	245	760	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	895	N	135	-0-	-760	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 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
09	DLQ G-10		1388	-0-	1388	2816	51	1	1337	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1391	-0-	1391	4207	57	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	1137	-0-	-63	4144	45	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1377	-0-	-1723	2421	55	1	1321	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1363	-0-	-1737	684	67	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 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
09	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4932	87	1	2262	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2513	-0-	2513	7445	103	1	2409	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1200	N	2036	-0-	836	8281	80	1	1955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	1932	-0-	-1168	7113	77	1	1854	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1789	-0-	-1311	5802	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	NO RPT	-0-	-1820	3982					Y	NO RPT					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 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
09	DLQ G-10		863	-0-	863	1975	32	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3388	58	1	1353	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1200	N	1279	-0-	79	3467	51	1	1228	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	1708	-0-	-1392	2075	68	1	1639	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3100	N	1327	-0-	-1773	302	65	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		472	-0-	472	1304	200	1	272	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		629	-0-	629	1933	280	1	349	2	Y	-0-					10
11	1200	N	503	-0-	-697	1236	270	1	233	2	Y	-0-					10
12	1821	N	585	-0-	-1236	-0-	237	1	348	2	Y	-0-					10
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	296	1	356	2	Y	-0-					10
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					10

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 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
09	DLQ G-10		1770	-0-	1770	3598	65	1	1705	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5424	75	1	1751	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1539	-0-	339	5763	61	1	1478	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1894	-0-	-1206	4557	76	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1883	-0-	-1217	3340	92	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	NO RPT	-0-	-1428	1912					Y	NO RPT					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		139	-0-	139	292	5	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		248	-0-	248	540	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	191	-0-	-540	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 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
09	DLQ G-10		2477	-0-	2477	9166	91 1	1 9	2385	2	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		2228	-0-	2228	11394	91 1	1 9	2136	2	Y	1	1	1			-0-
11	13228	X	1834	-0-	-11394	-0-	72	1	1762	2	Y	-0-					-0-
12	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	85	1	2033	2	Y	-0-					-0-
01	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	95	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 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
09	DLQ G-10		1312	-0-	1312	2589	48	1	1264	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3610	42	1	979	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	815	-0-	-385	3225	32	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	1457	-0-	-1643	1582	58 1	1 9	1398	2	Y	1	1	1			-0-
01	2442	N	860	-0-	-1582	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 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
09	DLQ G-10		1468	-0-	1468	3005	54	1	1414	2	Y	-0-					11
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4605	65	1	1535	2	Y	-0-					11
11	1200	N	1293	-0-	93	4698	51	1	1242	2	Y	-0-					11
12	3100	N	1533	-0-	-1567	3131	61	1	1472	2	Y	-0-					11
01	3100	N	1531	-0-	-1569	1562	75	1	1453	2	Y	3					14
							3	9									
02	1204	N	NO RPT	-0-	-1204	358					Y	NO RPT					14

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9787	-0-	9787	19882	357	1	9325	2	Y	95	172	1			70
							105	9									
10	DLQ G-10		10042	-0-	10042	29924	404	1	9469	2	Y	154	29	1			195
							169	9									
11	39013	X	9089	-0-	-29924	-0-	353	1	8582	2	Y	140	177	1			158
							154	9									
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	399	1	9567	2	Y	128	185	1			101
							141	9									
01	9951	X	9854	-0-	-97	-0-	474	1	9223	2	Y	143	163	1			81
							157	9									
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					Y	NO RPT					81

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9727	-0-	9727	19775	355	1	9264	2	Y	98	204	1			97
							108	9									
10	DLQ G-10		9703	-0-	9703	29478	391	1	9169	2	Y	130	45	1			182
							143	9									
11	38163	X	8685	-0-	-29478	-0-	339	1	8239	2	Y	97	49	1			230
							107	9									
12	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	397	1	9514	2	Y	114	230	1			114
							125	9									
01	10044	X	9767	-0-	-277	-0-	471	1	9176	2	Y	109					223
							120	9									
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					Y	NO RPT					223

OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23460	X	21743	-0-	-1717	-0-	135	1	21605	2	N	3	10	1			43
							3	9									
10	24118	X	22274	-0-	-1844	-0-	155	1	22111	2	N	7	5	1			45
							8	9									
11	22200	X	21315	-0-	-885	-0-	150	1	21161	2	N	4	5	1			44
							4	9									
12	22165	X	21825	-0-	-340	-0-	155	1	21664	2	N	5	5	1			44
							6	9									
01	22165	X	21565	-0-	-600	-0-	155	1	21408	2	N	2					46
							2	9									
02	20020	X	NO RPT	-0-	-20020	-0-					N	NO RPT					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18660	X	17059	-0-	-1601	-0-	140 11	1 9	16908	2	N	10	29	1			71
10	19034	X	17162	-0-	-1872	-0-	155 21	1 9	16986	2	N	19	13	1			77
11	18330	X	16277	-0-	-2053	-0-	150 103	1 9	16024	2	N	94	14	1			157
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	155 14	1 9	16641	2	N	13	14	1			156
01	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	155 8	1 9	16502	2	N	7					163
02	14924	X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					N	NO RPT					163

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14580	X	12619	-0-	-1961	-0-	466	1	12153	2	N	-0-					54
10	14725	X	13269	-0-	-1456	-0-	543	1	12726	2	N	-0-					54
11	13800	X	10930	-0-	-2870	-0-	432	1	10498	2	N	-0-					54
12	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	651	1	15610	2	N	-0-					54
01	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	711	1	13840	2	N	-0-					54
02	11900	X	NO RPT	-0-	-11900	-0-					N	NO RPT					54

MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 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
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	15 2	1 9	266	3	Y	2	2	1			-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	272	3	Y	1	1	1			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 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
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	52	1	910	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	59	1	1026	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	679	-0-	-431	-0-	37	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	2	Y	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	199	1	3424	3	Y	-0-					-0-
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	192	1	3327	3	Y	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	187	1	3207	2	Y	-0-					-0-
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	166	1	3061	2	Y	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	156	1	2980	2	Y	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	146	1	2879	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MMGL EAST TEXAS III, LLC //CONT.// 102551
JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 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
09	1860	X	1673	-0-	-187	-0-	92	1	1575	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1829	X	1792	-0-	-37	-0-	98	1	1692	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	108	1	1861	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
12	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
01	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	92	1	1762	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	91	1	1791	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 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
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	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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 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
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1429	3	Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	3	Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 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
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-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 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
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	219	1	3792	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
10	2790	N	2500	-0-	-290	-0-	136	1	2355	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	127	1	2187	2	Y	9	5	0			4
							10	9									
12	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	106	1	1961	2	Y	12	14	0			2
							13	9									
01	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	102	1	1948	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
02	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	89	1	1760	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17					161
10	3100	N	4154	-0-	1054	1054	4154	2			N	-0-					161
11	3000	N	3207	-0-	207	1261	3207	2			N	-0-					161
12	1946	N	685	-0-	-1261	-0-	685	2			N	-0-					161
01	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					161
02	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					161

YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	278	2	18	9	N	16					56
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	2	3	9	N	3					59
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1093	2	3	9	N	3					62
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	402	2	149	9	N	135					197
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	312	2	45	9	N	41					238
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	178	2	45	9	N	41					279

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					123
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					123
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					123
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					123
01	558	N	345	-0-	-213	-0-	331	3	14	9	N	13	1	8			135
02	504	N	341	-0-	-163	-0-	328	3	13	9	N	12					147

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
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

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					89
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					78
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					78
11	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					78
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2	2	8			78
*01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					78
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					76
10	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					76
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					76
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					76
*01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1292	2	9	9	N	8					84
*02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					92

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	9	N	-0-	-0-	-9	-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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					61
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					61
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					160
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	2			N	-0-					160
11	1020	N	875	-0-	-145	-0-	875	2			N	-0-					160
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					160
*01	1333	N	912	-0-	-421	-0-	912	2			N	-0-					160
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-					160

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
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

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					89
*01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					89
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

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	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-

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					180
10	1271	N	946	-0-	-325	-0-	921	2	25	9	N	23					203
11	690	N	557	-0-	-133	-0-	554	2	3	9	N	3					206
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					206
*01	961	N	691	-0-	-270	-0-	691	2			N	-0-					206
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					206

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	3	17	9	N	15					46
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	N	19	1	8			64
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	3	6	9	N	5					69
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1194	3	37	9	N	34	1	8			102
*01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1189	3	8	9	N	7					109
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	N	7					116

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					8

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	30	1	804	2	N	-0-					150
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	-0-					150
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	880	2	N	-0-					150
12	868	N	690	-0-	-178	-0-	28	1	662	2	N	-0-					150
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	45	1	892	2	N	-0-					150
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	31	1	733	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

09	2700	N	1607	-0-	-1093	-0-	60	1	1547	2	Y	-0-					34
10	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	77	1	1823	2	Y	-0-					34
11	1980	N	1383	-0-	-597	-0-	55	1	1328	2	Y	-0-					34
12	1674	N	745	-0-	-929	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					34
01	1891	N	843	-0-	-1048	-0-	42	1	801	2	Y	-0-					34
*02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	62	1	1434	2	Y	-0-					34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	38	1	976	2	N	-0-					20
10	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	41	1	960	2	N	-0-					20
11	1080	N	545	-0-	-535	-0-	22	1	523	2	N	-0-					20
12	1054	N	574	-0-	-480	-0-	23	1	551	2	N	-0-					20
01	992	N	591	-0-	-401	-0-	29	1	562	2	N	-0-					20
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	29	1	684	2	N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	33	1	875	2	Y	-0-					46
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	38	1	897	2	Y	-0-					46
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	Y	-0-					46
12	930	N	488	-0-	-442	-0-	20	1	468	2	Y	-0-					46
01	930	N	562	-0-	-368	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					46
*02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	2	Y	-0-					46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

09	990	N	734	-0-	-256	-0-	27	1	707	2	N	-0-					59
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	37	1	871	2	N	-0-					59
11	900	N	698	-0-	-202	-0-	28	1	670	2	N	-0-					59
12	744	N	382	-0-	-362	-0-	16	1	366	2	N	-0-					59
01	899	N	701	-0-	-198	-0-	34	1	667	2	N	-0-					59
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	16	1	367	2	N	-0-					59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	86	1	2242	2	N	-0-					153
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	99	1	2329	2	N	-0-					153
11	2280	N	1868	-0-	-412	-0-	73	1	1795	2	N	-0-					153
12	2418	N	922	-0-	-1496	-0-	37	1	885	2	N	-0-					153
01	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	96	1	1871	2	N	-0-					153
02	1736	N	1375	-0-	-361	-0-	57	1	1318	2	N	-0-					153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	2	Y	-0-					43
10	2542	X	2441	-0-	-101	-0-	100	1	2341	2	Y	-0-					43
11	2460	X	1661	-0-	-799	-0-	66	1	1595	2	Y	-0-					43
12	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	78	1	1859	2	Y	-0-					43
01	2542	X	1976	-0-	-566	-0-	97	1	1879	2	Y	-0-					43
*02	2800	N	2835	-0-	35	35	117	1	2718	2	Y	-0-					43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

09	10267	X	4214	-0-	-6053	-0-	27 20	1 9	4167	2	Y	18					115
10	582	X	582	-0-	-0-	-0-	5 54	1 9	523	2	Y	49					164
11	3630	X	2202	-0-	-1428	-0-	21 58	1 9	2123	2	Y	53	175	1			42
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	4560	2	Y	31					73
01	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	35 4	1 9	3686	2	Y	4					77
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	27	1	3926	2	Y	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 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
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 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
09	2910	X	2356	-0-	-554	-0-	87	1	2269	2	Y	-0-					45
10	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	103	1	2431	2	Y	-0-					45
11	2730	X	2591	-0-	-139	-0-	103	1	2488	2	Y	-0-					45
12	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	47	1	1122	2	Y	-0-					45
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	143	1	2795	2	Y	-0-					45
*02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	91	1	2128	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	85	1	116	2	N	-0-					154
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	94	1	117	2	N	-0-					154
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	399	1	343	2	N	-0-					154
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	130	1	191	2	N	-0-					154
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	2	N	-0-					154
02	700	N	140	-0-	-560	-0-	84	1	56	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 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
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					23
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					23
11	630	N	387	-0-	-243	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					23
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	19	1	454	2	Y	-0-					23
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	29	1	565	2	Y	-0-					23
*02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	30	1	4700	2	Y	-0-					126
10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	39	1	3528	2	Y	-0-					126
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	31	1	3090	2	Y	-0-					126
12	3162	X	2675	-0-	-487	-0-	22	1	2653	2	Y	-0-					126
01	3162	X	2222	-0-	-940	-0-	21	1	2201	2	Y	-0-					126
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	21	1	3042	2	Y	-0-					126

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					170
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					170
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					170
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					170
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					170

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 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
09	1170	N	855	-0-	-315	-0-	13	1	842	2	Y	-0-					145
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	24	1	1971	2	Y	-0-					145
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	28	1	1967	2	Y	27					172
							30	9									
12	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	20	1	2404	2	Y	148	185	1			135
							163	9									
01	3100	N	3280	-0-	180	180	22	1	3241	2	Y	15					150
							17	9									
02	1709	N	1529	-0-	-180	-0-	12	1	1513	2	Y	4					154
							4	9									

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	48	-0-	-72	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	10	1	1223	2	Y	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	11	1	1727	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	10	1	1267	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 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
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	Y	-0-					37
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	50	1	1168	2	Y	-0-					37
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	37	1	895	2	Y	-0-					37
12	1116	N	351	-0-	-765	-0-	14	1	337	2	Y	-0-					37
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	Y	-0-					37
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	83	1	1925	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 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
09	1230	N	975	-0-	-255	-0-	15	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	20	1	1657	2	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	18	1	2129	2	Y	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	17	1	2639	2	Y	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	15	1	1778	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 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
09	1860	N	1095	-0-	-765	-0-	17	1	1078	2	Y	-0-					56
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	9	1	753	2	Y	-0-					56
11	1680	N	1432	-0-	-248	-0-	20	1	1412	2	Y	-0-					56
12	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	19	1	2233	2	Y	-0-					56
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	19	1	2850	2	Y	-0-					56
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	21	1	2577	2	Y	-0-					56

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 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
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	15	1	980	2	Y	-0-					19
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	14	1	1160	2	Y	-0-					19
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	16	1	1133	2	Y	-0-					19
12	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	23	1	2685	2	Y	-0-					19
01	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	20	1	2973	2	Y	-0-					19
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					5
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					5
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	2	Y	-0-					5
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					9
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					9
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					9
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	Y	-0-					9
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					9
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 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
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	6	1	998	2	Y	-0-					19
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					19
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	2	Y	-0-					19
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	2	1	256	2	Y	-0-					19
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	3	1	334	2	Y	-0-					19
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	5	1	597	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	7	1	979	2	Y	-0-					32
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	7	1	664	2	Y	-0-					32
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	5	1	517	2	Y	-0-					32
12	899	N	358	-0-	-541	-0-	3	1	355	2	Y	-0-					32
01	682	N	315	-0-	-367	-0-	3	1	312	2	Y	-0-					32
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	3	1	437	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	3	1	326	2	Y	-0-					9
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	2	Y	-0-					9
11	600	N	83	-0-	-517	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					9
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					9
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	Y	-0-					9
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	2	Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1097	2	Y	-0-					35
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	16	1	1417	2	Y	-0-					35
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1393	2	Y	-0-					35
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	13	1	1614	2	Y	-0-					35
01	1426	N	905	-0-	-521	-0-	9	1	896	2	Y	-0-					35
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					15
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					15
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					15
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					15
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	Y	-0-					5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					5
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-					5
12	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					5
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					5
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	2	Y	-0-					12
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	8	1	710	2	Y	-0-					12
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	2	Y	-0-					12
12	620	N	500	-0-	-120	-0-	4	1	496	2	Y	-0-					12
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	6	1	640	2	Y	-0-					12
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	2	Y	-0-					12

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	2	Y	-0-					19
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	2	1	249	2	Y	-0-					19
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					19
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	2	1	255	2	Y	-0-					19
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	3	1	358	2	Y	-0-					19
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	2	Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	11	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	4	1	319	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	53	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	45	1	1578	2	Y	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	772	-0-	-778	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	18	1	2017	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3068	-0-	268	268	34	1	3034	2	Y	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	23	1	822	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1072	-0-	-278	-0-	42	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	60	1	2262	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6369	-0-	3269	3269	53	1	6316	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3892	-0-	1092	4361	43	1	3849	2	Y	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					114
10	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			Y	-0-					114
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-					114
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			Y	-0-					114
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					114
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	3			Y	-0-					114

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
10	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 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
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 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
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					36
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					36
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	326	3	55	9	Y	50					86
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	77	1			9
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					9
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	380	3	11	9	Y	10					19

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 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
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					36
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					36
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					36
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					36
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					36
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					36

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					38
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					38
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					38
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					38
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					38
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					38

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 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
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					21
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					21
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					21
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					21
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					71
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-	55	1			16
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					16
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					16
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					16
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	181	3	2	9	N	2					18

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 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
09	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			N	-0-					28
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					28
11	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					28
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					28
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					28
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 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
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	890	-0-	-550	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	807	-0-	-681	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
01	1488	N	327	-0-	-1161	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	656	-0-	-304	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					32
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					32
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					32
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					33
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					33
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 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
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					36
10	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			Y	-0-					36
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					36
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					36
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					36
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					36

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 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
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			N	-0-					17
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					17
11	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	3			N	-0-					17
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					17
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					17
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 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
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	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-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 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
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					25
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					25
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					25
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					25
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					25
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					25

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	3			N	-0-					21
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					21
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					21
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					21
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					21
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			N	-0-					21

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 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
09	510	N	253	-0-	-257	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 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
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			Y	-0-					36
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					36
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1511	3	55	9	Y	50					86
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-	77	1			9
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					9
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1459	3	11	9	Y	10					19

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 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
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	403	3	11	9	Y	10	13	1			23
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	388	3	11	9	Y	10	13	1			20
11	1260	N	685	-0-	-575	-0-	664	3	21	9	Y	19	12	1			27
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	3	19	9	Y	17	25	1			17

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	907	-0-	-293	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1244	-0-	-128	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 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
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3258	3	10	9	Y	9	11	1			20
10	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2924	3	9	9	Y	8	11	1			17
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2740	3	18	9	Y	16	10	1			23
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2436	3	11	9	Y	10	11	1			22
01	2325	X	1815	-0-	-510	-0-	1803	3	12	9	Y	11	11	1			22
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2748	3	17	9	Y	15	22	1			15

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 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
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	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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 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
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1974	3	4	9	Y	4	5	1			10
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1491	3	4	9	Y	4	6	1			8
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2654	3	10	9	Y	9	5	1			12
12	2015	N	883	-0-	-1132	-0-	877	3	6	9	Y	5	6	1			11
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2098	3	7	9	Y	6	6	1			11
02	1820	N	1191	-0-	-629	-0-	1183	3	8	9	Y	7	11	1			7

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 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
09	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	237	-0-	-290	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	661	-0-	-179	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 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
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	888	3	37	9	Y	34	45	1			82
10	837	N	830	-0-	-7	-0-	791	3	39	9	Y	35	46	1			71
11	1050	N	723	-0-	-327	-0-	648	3	75	9	Y	68	42	1			97
12	961	N	692	-0-	-269	-0-	648	3	44	9	Y	40	47	1			90
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	567	3	51	9	Y	46	46	1			90
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	825	3	68	9	Y	62	90	1			62

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 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
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	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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 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
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 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
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	Y	15	20	1			36
10	1829	N	1162	-0-	-667	-0-	1145	3	17	9	Y	15	20	1			31
11	1320	N	704	-0-	-616	-0-	671	3	33	9	Y	30	18	1			43
12	1395	N	1065	-0-	-330	-0-	1045	3	20	9	Y	18	21	1			40
01	1147	N	754	-0-	-393	-0-	732	3	22	9	Y	20	20	1			40
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	655	3	30	9	Y	27	40	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 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
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-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	306	-0-	-204	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 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
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	667	3	11	9	Y	10	13	1			23
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	Y	10	13	1			20
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1184	3	21	9	Y	19	12	1			27
12	713	N	629	-0-	-84	-0-	617	3	12	9	Y	11	13	1			25
01	775	N	757	-0-	-18	-0-	743	3	14	9	Y	13	13	1			25
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	931	3	19	9	Y	17	25	1			17

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					96
10	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-					96
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					96
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	368	3	88	9	Y	80					176
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					178
02	336	N	210	-0-	-126	-0-	210	3			Y	-0-					178

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					23
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					23
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					23
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					23
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 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
09	1500	N	1038	-0-	-462	-0-	1038	3			N	-0-	57	1			30
10	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	1126	3			N	-0-					30
11	930	N	104	-0-	-826	-0-	104	3			N	-0-					30
12	1085	N	218	-0-	-867	-0-	218	3			N	-0-					30
01	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	3			N	-0-					30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					30

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 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
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	Y	12	16	1			29
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	109	3	14	9	Y	13	17	1			25
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	100	3	28	9	Y	25	15	1			35
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	74	3	17	9	Y	15	17	1			33
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	117	3	18	9	Y	16	17	1			32
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	67	3	24	9	Y	22	32	1			22

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 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
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-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 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
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					86
10	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			Y	-0-					86
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					86
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					86
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					86
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					86

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 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
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					70
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					70
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					70
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					70
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					70
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					70

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10024 - 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
09	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3			N	-0-					67
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					67
11	1590	N	1146	-0-	-444	-0-	1146	3			N	-0-					67
12	1581	N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			N	-0-					67
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	3			N	-0-					67
02	1064	N	799	-0-	-265	-0-	799	3			N	-0-					67

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 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
09	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	3			Y	-0-					29
10	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			Y	-0-					29
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	67	3	1	9	Y	1					30
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					30
01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-					30
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					30

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 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
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5					124
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	Y	3					127
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					127
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	3	1	9	Y	1					128
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					128
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					128

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10213 - 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	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	3			Y	-0-					27
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					27
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					27
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					27
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					27
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					27

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 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
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					76
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-					76
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1					77
12	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					77
01	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3			Y	-0-					77
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 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
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					80
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	694	3	44	9	N	40					120
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	3	17	9	N	15					135
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					135
01	620	N	228	-0-	-392	-0-	228	3			N	-0-					135
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	3			N	-0-					135

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 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
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					83
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					83
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					83
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					83
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					83
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	55	3			N	-0-					83

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					33
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					33
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					33
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					33
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					33
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					33

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 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
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2739	3	11	9	Y	10	14	1			26
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2303	3	13	9	Y	12	15	1			23
11	2100	N	1683	-0-	-417	-0-	1660	3	23	9	Y	21	13	1			31
12	2170	N	1459	-0-	-711	-0-	1445	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2183	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	3135	-0-	335	335	3113	3	22	9	Y	20	29	1			20

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 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
09	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1169	3	11	9	Y	10	14	1			26
10	1643	N	1179	-0-	-464	-0-	1166	3	13	9	Y	12	15	1			23
11	1590	N	1584	-0-	-6	-0-	1561	3	23	9	Y	21	13	1			31
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2575	3	14	9	Y	13	15	1			29
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2045	3	17	9	Y	15	15	1			29
02	2800	N	2874	-0-	74	74	2852	3	22	9	Y	20	29	1			20

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 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
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 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
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					112
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	Y	3					115
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					115
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					115
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					115
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	631	3			Y	-0-					115

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 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
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					42
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					42
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					42
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					42
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	3			N	-0-					42

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					143
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	365	3	113	9	N	103	226	1			20
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					20
12	589	N	361	-0-	-228	-0-	361	3			N	-0-					20
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					20
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					20

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					22
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					22
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					22
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					22
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					22

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 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
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					83
10	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					83
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					83
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					83
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					83
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					83

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 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
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					40
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	403	3	23	9	N	21					61
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					61
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					61
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					61

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 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
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					105
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					105
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					105
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					105
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					105
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 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
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 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
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					45
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					45
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	3			N	-0-					45
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					45
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					45
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					45

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	709	-0-	-161	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					34
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					34
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					34
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					34
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			Y	-0-					34

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

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
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
11	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

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
09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

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
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	808	3	22	9	Y	20	27	1			49
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	503	3	23	9	Y	21	28	1			42
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1903	3	45	9	Y	41	25	1			58
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	856	3	26	9	Y	24	28	1			54
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	719	3	31	9	Y	28	28	1			54
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1610	3	41	9	Y	37	54	1			37

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-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

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					131
10	992	N	808	-0-	-184	-0-	807	3	1	9	N	1					132
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					132
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					132
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					132
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					132

CRATON OPERATING LLC 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

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
09	1350	N	911	-0-	-439	-0-	911	2			N	-0-					66
10	1147	N	689	-0-	-458	-0-	689	2			N	-0-					66
11	1320	N	686	-0-	-634	-0-	686	2			N	-0-					66
12	930	N	737	-0-	-193	-0-	737	2			N	-0-					66
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					66
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	2			N	-0-					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					19
10	341	N	40	-0-	-301	-0-	40	2			Y	-0-					19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					19
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	T. A.		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					40
01	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

09	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	2			Y	-0-					26
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					26
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					35
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					35
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					35
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					35
01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					35
02	896	N	675	-0-	-221	-0-	675	2			N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-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-

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					33
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					33
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					33
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					33
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 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
09	3000	N	1711	-0-	-1289	3800	1711	2			Y	-0-					26
10	3100	N	1675	-0-	-1425	2375	1675	2			Y	-0-					26
11	3000	N	1469	-0-	-1531	844	1469	2			Y	-0-					26
12	2346	N	1502	-0-	-844	-0-	1502	2			Y	-0-					26
01	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1630	2			Y	-0-					26
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					26

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF.10416 - 9112

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	N	9					101
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1533	2	9	9	N	8					109
11	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2			N	-0-					109
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					109
01	1550	N	930	-0-	-620	-0-	930	2			N	-0-					109
02	1008	N	829	-0-	-179	-0-	788	2	41	9	N	37					146

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					79
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					79
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					79
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					79
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					79
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	2			N	-0-					79

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

09	2299	N	1241	-0-	-1058	-0-	1241	2			Y	-0-					32
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					32
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	2			Y	-0-					32
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			Y	-0-					32
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					32
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					32

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					94
10	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	2			Y	-0-					94
11	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			Y	-0-					94
12	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	2			Y	-0-					94
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					94
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					94

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 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
09	2204	N	1479	-0-	-725	-0-	1479	2			Y	-0-					37
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					37
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					37
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					37
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					37
*02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					37

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

09	480	N	329	-0-	-151	-0-	329	2			N	-0-					117
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					117
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					117
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

09	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	2			Y	-0-					315
10	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					315
11	330	N	184	-0-	-146	-0-	184	2			Y	-0-					315
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					315
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					315
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					315

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

09	3000	N	1668	-0-	-1332	2312	1668	2			Y	-0-					97
10	3100	N	1621	-0-	-1479	833	1621	2			Y	-0-					97
11	2362	N	1529	-0-	-833	-0-	1529	2			Y	-0-					97
12	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	1584	2			Y	-0-					97
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	2			Y	-0-					97
*02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					97

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

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-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9010 - 10358

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 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
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					26
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 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
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					33
10	403	N	13	-0-	-390	-0-	13	2			Y	-0-					33
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					33
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					33
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1305	2	3	9	Y	3					40
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					40
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					40
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					40
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					40
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	1285	2			Y	-0-					40

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					36
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					36
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					36
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 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
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					14
10	496	N	20	-0-	-476	-0-	20	2			Y	-0-					14
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					14
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					15
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					15
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					15
12	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	2			Y	-0-					15
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					15
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 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
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					76
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					76
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					76
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					76
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					76
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					76

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 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
09	1745	N	1361	-0-	-384	-0-	1361	2			Y	-0-					15
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					15
11	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	1230	2			Y	-0-					15
12	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1167	2			Y	-0-					15
01	1426	N	1009	-0-	-417	-0-	1009	2			Y	-0-					15
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	1121	2			Y	-0-					15

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 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
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					90
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					90
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					90
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					90
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 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
09	1618	N	1168	-0-	-450	-0-	1168	2			Y	-0-					12
10	1302	N	589	-0-	-713	-0-	589	2			Y	-0-					12
11	1260	N	650	-0-	-610	-0-	650	2			Y	-0-					12
12	1209	N	704	-0-	-505	-0-	704	2			Y	-0-					12
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					12
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					12

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					59
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

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-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

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-

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	T. A.	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			4
01	45 X	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-			4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 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
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					85
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					85
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					85
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					85
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					85
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			N	-0-					85

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

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-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
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

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
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

GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					199
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					199
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					199
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					199
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					199
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					199

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 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
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-

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

09	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					58
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					58
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					58
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					58
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					58
02	980	N	350	-0-	-630	-0-	350	2			N	-0-					58

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9204 - 10404

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2022

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					8
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

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-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

09	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			Y	-0-					140
10	930	N	334	-0-	-596	-0-	334	2			Y	-0-					140
11	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			Y	-0-					140
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					140
01	341	N	26	-0-	-315	-0-	26	2			Y	-0-					140
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					140

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					56
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					56
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					56
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					56
01	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1044	2			N	-0-					56
02	1092	N	993	-0-	-99	-0-	993	2			N	-0-					56

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 7159 - 10404

09	3720	X	2453	-0-	-1267	-0-	2423	2	30	9	N	27					358
10	3844	X	2515	-0-	-1329	-0-	2512	2	3	9	N	3					361
11	3720	X	2376	-0-	-1344	-0-	2376	2			N	-0-	108	1			253
12	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2229	2	2	9	N	2	2	8			253
01	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	2			N	-0-					253
02	2296	X	2027	-0-	-269	-0-	2026	2	1	9	N	1	106	1	1	8	147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 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
09	810	N	488	-0-	-322	-0-	488	2			Y	-0-					8
10	744	N	499	-0-	-245	-0-	499	2			Y	-0-					8
11	660	N	470	-0-	-190	-0-	470	2			Y	-0-					8
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					8
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					8

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					111
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			N	-0-					111
11	750	N	626	-0-	-124	-0-	626	2			N	-0-					111
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-					111
01	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					111
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					111

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
01	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					299

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	486	-0-	-924	-0-	486	2			Y	-0-					24
10	1085	N	324	-0-	-761	-0-	324	2			Y	-0-					24
11	810	N	270	-0-	-540	-0-	270	2			Y	-0-					24
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					24
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					24
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					24

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 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
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-

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 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-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 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
09	3000	N	1678	-0-	-1322	1573	1678	2			Y	-0-					47
10	3060	N	1487	-0-	-1573	-0-	1487	2			Y	-0-					47
11	1590	N	1332	-0-	-258	-0-	1332	2			Y	-0-					47
12	1736	N	1281	-0-	-455	-0-	1281	2			Y	-0-					47
01	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					47
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					47

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					59
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					59
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					67
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					67
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	2			Y	-0-					67
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					67
01	992	N	493	-0-	-499	-0-	493	2			Y	-0-					67
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-					67

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					22
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					19
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					19
11	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			Y	-0-					19
12	868	N	711	-0-	-157	-0-	711	2			Y	-0-					19
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			Y	-0-					19
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					8
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-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

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

09	1230	N	920	-0-	-310	-0-	920	2			N	-0-					127
10	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					127
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					127
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					127
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					127
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 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
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-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

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-

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

09	4350	X	4047	-0-	-303	-0-	4047	2			N	-0-					281
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-	4334	2	2	9	N	2	2	8			281
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4215	2	6	9	N	5	5	8			281
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2	2	8			281
01	4340	X	4320	-0-	-20	-0-	4319	2	1	9	N	1	1	8			281
02	3948	X	3928	-0-	-20	-0-	3926	2	2	9	N	2	2	8			281

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

09	570	N	519	-0-	-51	-0-	229	1	289	3	Y	1	47	1			11
							1	9									
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	263	1	318	3	Y	-0-					11
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	253	1	324	3	Y	-0-					11
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	286	1	331	3	Y	18					29
							20	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	290	1	341	3	Y	16					45
							18	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	261	1	338	3	Y	5					50
							6	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					44
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	9	1	531	3	Y	-0-					44
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					44
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					44
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					44
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					13
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	25	1	1526	3	Y	-0-					13
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1456	3			Y	-0-					13
12	1674	N	1473	-0-	-201	-0-	1473	3			Y	-0-					13
01	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			Y	-0-					13
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 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
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	214	1	272	3	Y	2	24	1			6
							2	9									
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	226	1	272	3	Y	-0-					6
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	213	1	273	3	Y	-0-					6
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	237	1	273	3	Y	8					14
							9	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	233	1	274	3	Y	9					23
							10	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	194	1	252	3	Y	2					25
							2	9									

HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					11
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	13	1	791	3	Y	-0-					11
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					11
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					11
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			Y	-0-					11
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	638	3			Y	-0-					11

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					21
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	8	1	497	3	Y	-0-					21
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			Y	-0-					21
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					21
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					21
*02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	3			Y	-0-					21

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 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
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					62
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	11	1	677	3	Y	-0-					62
11	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			Y	-0-					62
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	3			Y	-0-					62
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	3			Y	-0-					62
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 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
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-

ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 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
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					32
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	11	1	695	3	Y	-0-					32
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					32
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			Y	-0-					32
01	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					32
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					32

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 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
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					4
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	5	1	302	3	Y	-0-					4
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					4
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					4
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					4
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	97	3			Y	-0-					4

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 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
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-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 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
09	810	N	713	-0-	-97	-0-	314	1	398	3	Y	1	28	1			7
							1	9									
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	319	1	385	3	Y	-0-					7
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	298	1	382	3	Y	-0-					7
12	744	N	671	-0-	-73	-0-	306	1	354	3	Y	10					17
							11	9									
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	288	1	338	3	Y	10					27
							11	9									
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	241	1	312	3	Y	3					30
							3	9									

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1

HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2327	-0-	-523	-0-	2327	3			Y	-0-					16
10	2945	X	2079	-0-	-866	-0-	34	1	2045	3	Y	-0-					16
11	2850	X	1875	-0-	-975	-0-	1875	3			Y	-0-					16
12	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			Y	-0-					16
01	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					16
02	2184	X	1713	-0-	-471	-0-	1713	3			Y	-0-					16

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 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
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			Y	-0-					16
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	14	1	875	3	Y	-0-					16
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	3			Y	-0-					16
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	3			Y	-0-					16
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			Y	-0-					16
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					16

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 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
09	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	578	1	731	3	Y	1	28	1			7
							1	9									
10	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	626	1	756	3	Y	-0-					7
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	654	1	840	3	Y	-0-					7
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	686	1	793	3	Y	10					17
							11	9									
01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	608	1	712	3	Y	10					27
							11	9									
02	1344	N	1183	-0-	-161	-0-	513	1	667	3	Y	3					30
							3	9									

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 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
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			Y	-0-					60
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	10	1	603	3	Y	-0-					60
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					60
12	620	N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1	9	Y	1					61
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			Y	-0-					61
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					61

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					4
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					4
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					4
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 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
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					1
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	4	1	250	3	Y	-0-					1
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			Y	-0-					1
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					1
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					1
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			Y	-0-					1

LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

09	16650	X	14696	-0-	-1954	-0-	2230	1	12431	3	N	32					152
							35	9									
10	17897	X	17897	-0-	-0-	-0-	2818	1	15054	3	N	23	150	1			25
							25	9									
11	16140	X	14874	-0-	-1266	-0-	2289	1	12568	3	N	15					40
							17	9									
12	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	2641	1	13849	3	N	129					169
							142	9									
01	17887	X	16609	-0-	-1278	-0-	2664	1	13875	3	N	64	151	1			82
							70	9									
02	16156	X	15152	-0-	-1004	-0-	2885	1	12216	3	N	46					128
							51	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

09	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	30670	3			N	-0-					33
10	30380	X	28733	-0-	-1647	-0-	1100	1	27633	3	N	-0-					33
11	28920	X	27163	-0-	-1757	-0-	586	1	26577	3	N	-0-					33
12	31682	X	26551	-0-	-5131	-0-	26551	3			N	-0-					33
01	31682	X	27044	-0-	-4638	-0-	437	1	26607	3	N	-0-					33
*02	28616	X	23519	-0-	-5097	-0-	297	1	23222	3	N	-0-					33

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

09	18330	X	16586	-0-	-1744	-0-	4891	1	11484	3	N	192					222
							211	9									
10	18631	X	17065	-0-	-1566	-0-	4951	1	11841	3	N	248	352	1			118
							273	9									
11	17310	X	16484	-0-	-826	-0-	4707	1	11500	3	N	252	350	1			20
							277	9									
12	17701	X	16532	-0-	-1169	-0-	4898	1	11335	3	N	272	180	1			112
							299	9									
01	17143	X	16491	-0-	-652	-0-	5053	1	11206	3	N	211	181	1			142
							232	9									
02	15484	X	14607	-0-	-877	-0-	4313	1	10012	3	N	256	343	1			55
							282	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

09	23190	X	20001	-0-	-3189	-0-	5865	1	13772	3	N	331	351	1			85
							364	9									
10	23839	X	20826	-0-	-3013	-0-	6030	1	14423	3	N	339	344	1			80
							373	9									
11	21990	X	19602	-0-	-2388	-0-	5593	1	13667	3	N	311	179	1			212
							342	9									
12	21328	X	19777	-0-	-1551	-0-	5856	1	13552	3	N	335	350	1			197
							369	9									
01	20832	X	20019	-0-	-813	-0-	6114	1	13558	3	N	315	352	1			160
							347	9									
02	18816	X	17849	-0-	-967	-0-	5272	1	12237	3	N	309	346	1			123
							340	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	633	-0-	-151	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					111
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					111
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					4
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					4
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					4

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					11
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					11
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					11
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					11
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	849	2	Y	1					12
							1	9									
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	14	1	580	2	Y	1					13
							1	9									

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

09	1380	N	895	-0-	-485	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	933	-0-	-493	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					25
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					25
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					25

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
10	341	N	55	-0-	-286	-0-	24	2	31	9	Y	28					43
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					43
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					43

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	1					1
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	1					2
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	Y	-0-					2
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					3

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

09	1470	N	1131	-0-	-339	-0-	1066	2	65	9	Y	59	51	1			72
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1562	2	122	9	Y	111	95	1			88
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1447	2	94	9	Y	85	111	1			62
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1355	2	91	9	Y	83	59	1			86
01	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	86	1	1128	2	Y	96	142	1			40
							106	9									
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	86	1	1046	2	Y	73	45	1			68
							80	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

09	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	69	1	839	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 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
09	990	N	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	102	1	1333	2	Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	8					8
							9	9									
10	651	N	501	-0-	-150	-0-	22	1	472	2	Y	6					14
							7	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	676	2	Y	51					65
							56	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	100	1	1960	2	Y	-0-					65
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1194	2	Y	20					85
							22	9									
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1022	2	Y	20					105
							22	9									

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					22
10	558	N	309	-0-	-249	-0-	309	2			Y	-0-					22
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					22
12	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			Y	-0-					22
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					22
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	465	2			Y	-0-					22

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					26
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					26
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			Y	-0-					26
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					26
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					26
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	484	2	29	9	Y	26					52

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

09	1620	X	554	-0-	-1066	-0-	554	2			Y	-0-					72
10	1674	X	896	-0-	-778	-0-	896	2			Y	-0-					72
11	1620	X	433	-0-	-1187	-0-	433	2			Y	-0-					72
12	1333	X	927	-0-	-406	-0-	927	2			Y	-0-					72
01	1333	X	1196	-0-	-137	-0-	51	1	1137	2	Y	7					79
							8	9									
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	50	1	2015	2	Y	11					90
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	658	2	Y	1					22

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	580	2	Y	1					1
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	575	2	Y	2					3
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	528	2	Y	7					10
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					10
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	906	2	Y	4					14
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	639	2	Y	3					17

HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

09	780	N	670	-0-	-110	-0-	19	1	651	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	27	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	41 2	1 9	673	2	Y	2					2
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	115	1	2116	2	Y	-0-					2
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	165 1	1 9	2080	2	Y	1					3
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	119 1	1 9	1278	2	Y	1					4

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	93	1	1133	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	176	1	2296	2	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	158	1	1923	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 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
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	117	1	1528	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1784	-0-	-120	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

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-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	313	-0-	-865	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	22	-0-	-230	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	955	2	47	9	Y	43	34	1			52
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1186	2	75	9	Y	68	66	1			54
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1206	2	64	9	Y	58	70	1			42
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1336	2	73	9	Y	66	40	1			68
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	96	1	1260	2	Y	88	119	1			37
							97	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	97	1	1175	2	Y	66	41	1			62
							73	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 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
09	1110	N	925	-0-	-185	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	2			Y	-0-					-0-

LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 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
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	833	-0-	-607	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	127	1	1665	2	Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	128	1	1561	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 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
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			Y	-0-					4
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					4
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	44	1	981	2	Y	-0-					4
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	21	1	860	2	Y	-0-					4

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	92	1	3721	2	Y	9					62
							10	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-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

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 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
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	1599	-0-	-819	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-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-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 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
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					7
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					7
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					7
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	Y	1					8
							1	9									

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 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
09	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
10	2635	X	882	-0-	-1753	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
11	2550	X	1813	-0-	-737	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
12	2635	X	1915	-0-	-720	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
01	2635	X	1897	-0-	-738	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1324	-0-	-1056	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 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
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	30	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	49	1	844	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	937	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	2	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					12
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					12

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	97	1	1268	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 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
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	85	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	95	1	1157	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 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
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	916	-0-	-231	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	83	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	752	-0-	-284	-0-	57	1	695	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1056	-0-	-1134	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	2			Y	-0-					-0-
11	2357	N	2282	-0-	-75	-0-	2269	2	13	9	Y	12	3	1			9
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2348	2	15	9	Y	14	9	1			14
01	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	176	1	2302	2	Y	19	25	1			8
							21	9									
02	2464	X	2145	-0-	-319	-0-	162	1	1969	2	Y	13	9	1			12
							14	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 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
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	295	2	44	9	Y	40	28	1			47
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	334	2	64	9	Y	58	59	1			46
11	360	N	191	-0-	-169	-0-	166	2	25	9	Y	23	52	1			17
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	311	2	51	9	Y	46	16	1			47
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	241	2	Y	50	76	1			21
							55	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	238	2	Y	41	24	1			38
							45	9									

HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					1
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 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
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1548	2	90	9	Y	82	57	1			96
10	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	1349	2	99	9	Y	90	114	1			72
11	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1306	2	79	9	Y	72	91	1			53
12	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1330	2	84	9	Y	76	50	1			79
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	107	1	1395	2	Y	112	144	1			47
							123	9									
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	94	1	1138	2	Y	75	52	1			70
							83	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 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
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	110	1	1442	2	Y	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	92	1	1114	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 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
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	619	-0-	-218	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	171	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	173	1	2097	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	35	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	581	2	13	9	Y	12	12	1			15
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	712	2	21	9	Y	19	19	1			15
11	870	N	481	-0-	-389	-0-	469	2	12	9	Y	11	18	1			8
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	288	2	7	9	Y	6	7	1			7
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	48	1	626	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	13	9	1			12
							14	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 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
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 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
09	960	N	838	-0-	-122	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	990	-0-	-150	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	64	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	88	1	1067	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	66	-0-	-234	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 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
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	2263	N	1664	-0-	-599	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	93	1	1134	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 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
09	660	N	443	-0-	-217	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	261	-0-	-359	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	190	-0-	-440	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	18	1	619	2	Y	-0-					74
10	868	N	363	-0-	-505	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					74
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	885	2	Y	2					76
							2	9									
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1588	2	Y	3					79
							3	9									
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	2	Y	3					82
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	84	1	930	2	Y	2					84
							2	9									

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	519	-0-	-132	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	110	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	66	1	767	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					20
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					20
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
01	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					8
10	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	2			Y	-0-					8
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					8
12	1674	N	933	-0-	-741	-0-	933	2			Y	-0-					8
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					8
02	1008	N	808	-0-	-200	-0-	801	2	7	9	Y	6					14

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 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
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-

GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 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
09	420	N	173	-0-	-247	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 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
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	14B	DENY	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-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 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
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-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 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
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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-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	-0-					31

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 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
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-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
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

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1735	-0-	-305	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1655	-0-	-175	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1546	-0-	-252	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

09	1470	N	737	-0-	-733	-0-	737	2			Y	-0-					6
10	1147	N	824	-0-	-323	-0-	824	2			Y	-0-					6
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					6
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					6
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					6
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	881	2	3	9	Y	3					9

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	712	-0-	-156	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	750	-0-	-87	-0-	53	1	697	2	Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

09	2130	X	1447	-0-	-683	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
11	2130	X	1520	-0-	-610	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
12	2201	X	1546	-0-	-655	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	859	-0-	-1311	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	996	-0-	-275	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	98	1	1287	2	Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	1467	2			Y	-0-					5
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					5
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					5
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					5
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					5
02	1512	N	1192	-0-	-320	-0-	1175	2	17	9	Y	15					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					18
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					18
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-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

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

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
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

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
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-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

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
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					2
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					2

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

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
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					5
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-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-

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 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
09	1080	N	794	-0-	-286	-0-	794	2			Y	-0-					39
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			Y	-0-					39
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					39
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					39
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					39
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	2			Y	-0-					39

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 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
09	930	N	295	-0-	-635	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					40
10	1209	N	302	-0-	-907	-0-	302	2			Y	-0-					40
11	720	N	310	-0-	-410	-0-	310	2			Y	-0-					40
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	Y	6					46
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 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
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	60	1	4505	2	N	-0-					121
10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					121
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5039	2	25	9	N	23	69	1			75
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					75
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					75
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 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
09	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	60	1	1124	2	N	-0-					179
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					179
11	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			N	-0-					179
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					179
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					179
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 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
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	60	1	1585	2	N	78	1	8			148
							86	9									
10	1426	N	479	-0-	-947	-0-	479	2			N	-0-					148
11	1380	N	703	-0-	-677	-0-	569	2	134	9	N	122	170	1			100
12	1426	N	723	-0-	-703	-0-	723	2			N	-0-					100
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 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
09	1740	N	1316	-0-	-424	-0-	60	1	1256	2	N	-0-					107
10	1767	N	396	-0-	-1371	-0-	396	2			N	-0-					107
11	1230	N	408	-0-	-822	-0-	408	2			N	-0-					107
12	1364	N	604	-0-	-760	-0-	604	2			N	-0-					107
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 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
09	1020	N	650	-0-	-370	-0-	32	1	513	2	N	95					122
							105	9									
10	868	N	560	-0-	-308	-0-	560	2			N	-0-					122
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					122
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	852	2	7	9	N	6					128
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					128
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 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
09	1170	N	816	-0-	-354	-0-	60	1	611	2	N	132					172
							145	9									
10	1209	N	666	-0-	-543	-0-	666	2			N	-0-					172
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			N	-0-					172
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1012	2	9	9	N	8					180
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	963	2	11	9	N	10					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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
09	1020	N	742	-0-	-278	-0-	50	1	692	2	N	-0-					55
10	1054	N	321	-0-	-733	-0-	321	2			N	-0-					55
11	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					55
12	775	N	494	-0-	-281	-0-	488	2	6	9	N	5					60
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	N	-0-					82
10	713	N	298	-0-	-415	-0-	298	2			N	-0-					82
11	600	N	305	-0-	-295	-0-	305	2			N	-0-					82
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					82
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	60	1	1267	2	N	1	1	8			78
							1	9									
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					78
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					78
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					78
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					78
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 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
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	-0-					56
10	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			N	-0-					56
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					56
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					59
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 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
09	900	N	424	-0-	-476	-0-	28	1	396	2	N	-0-					104
10	1426	N	431	-0-	-995	-0-	431	2			N	-0-					104
11	960	N	442	-0-	-518	-0-	442	2			N	-0-					104
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	N	8					112
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	624	2	11	9	N	10					122
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 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
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	60	1	1094	2	N	50					125
							55	9									
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					125
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1224	2	150	9	N	136	161	1			100
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					100
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1726	2	84	9	N	76	171	1			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 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
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	60	1	2089	2	N	-0-					45
10	1860	N	547	-0-	-1313	-0-	547	2			N	-0-					45
11	1800	N	650	-0-	-1150	-0-	650	2			N	-0-					45
12	1860	N	826	-0-	-1034	-0-	826	2			N	-0-					45
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 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
09	1020	N	471	-0-	-549	-0-	18	1	309	2	N	131					189
							144	9									
10	1054	N	244	-0-	-810	-0-	244	2			N	-0-					189
11	1020	N	289	-0-	-731	-0-	289	2			N	-0-					189
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	2			N	-0-					189
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					189
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	N	13					136
							14	9									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					136
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	464	2	62	9	N	56	142	1			50
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	688	2	43	9	N	39					89
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	655	2	12	9	N	11					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 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
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2	Y	-0-					27
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					27
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	236	2	179	9	Y	163	160	1			30
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	350	2	22	9	Y	20					50
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	Y	2					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 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
09	780	N	533	-0-	-247	-0-	22	1	491	2	N	18					80
							20	9									
10	899	N	321	-0-	-578	-0-	321	2			N	-0-					80
11	1050	N	327	-0-	-723	-0-	327	2			N	-0-					80
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			N	-0-					80
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					58
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					58
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					147
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					147
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					147
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

09	3000	N	4555	-0-	1555	1555	60	1	4495	2	N	-0-					67
10	3100	N	4860	-0-	1760	3315	4860	2			N	-0-					67
11	8298	X	4983	-0-	-3315	-0-	4983	2			N	-0-					67
12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					67
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					67
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					67

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	60	1	909	2	N	-0-					30
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					30
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					30
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1507	2	9	9	N	8					38
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1435	2	11	9	N	10					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	60	1	1166	2	N	-0-					27
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					27
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1305	2	130	9	N	118	110	1			35
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1933	2	9	9	N	8					43
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1591	2	N	-0-					55
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					55
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					55
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					55
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2509	2	1	9	N	1					56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	844	2	N	-0-					48
10	1333	N	380	-0-	-953	-0-	380	2			N	-0-					48
11	1020	N	388	-0-	-632	-0-	388	2			N	-0-					48
12	930	N	582	-0-	-348	-0-	575	2	7	9	N	6					54
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 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
09	900	N	400	-0-	-500	-0-	24	1	333	2	N	39					109
							43	9									
10	930	N	366	-0-	-564	-0-	366	2			N	-0-					109
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			N	-0-					109
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					109
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 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
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	60	1	1086	2	N	6					33
							7	9									
10	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					33
11	3000	N	3618	-0-	618	618	3618	2			N	-0-					33
12	3100	N	4670	-0-	1570	2188	4596	2	74	9	N	67					100
01	3100	N	3954	-0-	854	3042	3933	2	21	9	N	19					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3042					N	NO RPT					119

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	60	1	1292	2	N	95					182
							105	9									
10	1674	N	797	-0-	-877	-0-	797	2			N	-0-					182
11	1530	N	1016	-0-	-514	-0-	946	2	70	9	N	64	136	1			110
12	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	1202	2			N	-0-					110
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	60	1	1575	2	N	-0-					19
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					19
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					19
12	3100	N	3522	-0-	422	422	3522	2			N	-0-					19
01	3100	N	3014	-0-	-86	336	3014	2			N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	336					N	NO RPT					19

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 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
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					77
10	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					77
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					77
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					77
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					77
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					77

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 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
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					57
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					57
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3					60
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	2	8	9	N	7					67
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	N	1					68
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	598	2	3	9	N	3					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	950	2	18	9	Y	16					20
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	18	0			2
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1250	2	22	9	Y	20					22
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1324	2	6	9	Y	5	23	1			4
*01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	Y	7					11
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1123	2	21	9	Y	19					30

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	504	N	147	-0-	-357	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 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
09	2460	X	2038	-0-	-422	-0-	1992	2	46	9	Y	42					53
10	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	2021	2	1	9	Y	1	48	0			6
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2030	2	36	9	Y	33					39
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2262	2	9	9	Y	8	41	1			6
*01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2045	2	14	9	Y	13					19
*02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1762	2	35	9	Y	32					51

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 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
09	2400	X	2060	-0-	-340	-0-	2006	2	54	9	Y	49					59
10	2480	X	2123	-0-	-357	-0-	2122	2	1	9	Y	1	54	0			6
11	2400	X	1779	-0-	-621	-0-	1742	2	37	9	Y	34					40
12	2139	N	1484	-0-	-655	-0-	1476	2	8	9	Y	7	41	1			6
*01	2108	N	1895	-0-	-213	-0-	1888	2	7	9	Y	6					12
*02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	Y	4					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 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
09	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	1162	2	28	9	Y	25					31
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	28	0			3
11	1200	N	731	-0-	-469	-0-	709	2	22	9	Y	20					23
12	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1004	2	4	9	Y	4	23	1			4
*01	1271	N	908	-0-	-363	-0-	905	2	3	9	Y	3					7
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	976	2	12	9	Y	11					18

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	56	2	3	9	Y	3					3
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	Y	1	3	1			1
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1143	-0-	-5	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					27
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					27
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					27
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					27
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					27
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					28
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					28
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					28
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					28
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					28
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1558	-0-	-212	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	692	-0-	-1106	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	880	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
09	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 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
09	630	N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	410	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 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
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	398	2	12	9	Y	11					13
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-	11	1			2
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	Y	6					8
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	240	2	2	9	Y	2	9	1			1
*01	496	N	287	-0-	-209	-0-	285	2	2	9	Y	2					3
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4					7

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1866	2	4	9	Y	4					14
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-	13	0			1
11	2040	N	1751	-0-	-289	-0-	1714	2	37	9	Y	34					35
12	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1833	2	4	9	Y	4	34	1			5
*01	2449	N	1297	-0-	-1152	-0-	1283	2	14	9	Y	13					18
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	628	2	34	9	Y	31					49

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	589	N	300	-0-	-289	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	392	N	191	-0-	-201	-0-	191	2			N	-0-					-0-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 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
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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 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
09	2400	X	1198	-0-	-1202	-0-	1198	2			N	-0-					31
10	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	1743	2			N	-0-					31
11	2310	X	1802	-0-	-508	-0-	1802	2			N	-0-					31
12	2387	X	2382	-0-	-5	-0-	2382	2			N	-0-					31
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					31
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					31

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

09	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	2755	2			N	-0-					12
10	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	2845	2			N	-0-					12
11	2850	X	2303	-0-	-547	-0-	2303	2			N	-0-					12
12	2945	X	1128	-0-	-1817	-0-	1128	2			N	-0-					12
01	2945	X	1141	-0-	-1804	-0-	1141	2			N	-0-					12
02	2576	X	1395	-0-	-1181	-0-	1395	2			N	-0-					12

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

09	3210	X	2883	-0-	-327	-0-	2883	2			N	-0-					29
10	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-					29
11	3210	X	2468	-0-	-742	-0-	2468	2			N	-0-					29
12	3131	X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2			N	-0-					29
01	3038	X	2535	-0-	-503	-0-	2535	2			N	-0-					29
02	2744	X	2191	-0-	-553	-0-	2191	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					29
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					29
11	2850	X	2484	-0-	-366	-0-	2484	2			N	-0-					29
12	2976	X	2280	-0-	-696	-0-	2280	2			N	-0-					29
01	3007	X	2239	-0-	-768	-0-	2239	2			N	-0-					29
02	2324	N	2152	-0-	-172	-0-	2152	2			N	-0-					29

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					27
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					27
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					27
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	2			N	-0-					27
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1563	2			N	-0-					27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

09	2310	X	1826	-0-	-484	-0-	1826	2			N	-0-					32
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					32
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					32
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					32
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					32
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

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
09	2430	X	2331	-0-	-99	-0-	2331	2			N	-0-					65
10	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	2189	2			N	-0-					65
11	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					65
12	2418	X	1948	-0-	-470	-0-	1948	2			N	-0-					65
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					65
02	2268	X	2120	-0-	-148	-0-	2120	2			N	-0-					65

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

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
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1197	-0-	-74	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

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
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	2			N	-0-					47
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					47
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					47
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					47
02	1988	N	1903	-0-	-85	-0-	1903	2			N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

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
09	2550	X	1986	-0-	-564	-0-	1986	2			N	-0-					57
10	2883	X	2014	-0-	-869	-0-	2014	2			N	-0-					57
11	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	2093	2			N	-0-					57
12	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2			N	-0-					57
01	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					57
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					57

WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

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
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					32
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					32
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					32
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					32
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					32
02	1064	N	911	-0-	-153	-0-	911	2			N	-0-					32

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

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
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

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
09	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					29
10	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	1705	2			N	-0-					29
11	1860	N	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			N	-0-					29
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					29
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					29
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

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
09	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1926	2			N	-0-					37
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					37
11	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					37
12	1984	N	1422	-0-	-562	-0-	1422	2			N	-0-					37
01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2			N	-0-					37
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					37

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

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
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					27
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					27
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					27
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					27
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					27
02	756	N	695	-0-	-61	-0-	695	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

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
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					14
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					14
12	1333	N	619	-0-	-714	-0-	619	2			N	-0-					14
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					14
02	1204	N	460	-0-	-744	-0-	460	2			N	-0-					14

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

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
09	1080	N	747	-0-	-333	-0-	747	2			N	-0-					45
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					45
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					45
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	496	2			N	-0-					45
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					45
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					45

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

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
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					27
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					27
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					27
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					27
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

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
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-

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					39
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					39
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					39
01	2139	N	1413	-0-	-726	-0-	1413	2			N	-0-					39
02	1568	N	1112	-0-	-456	-0-	1112	2			N	-0-					39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

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
09	3060	X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2414	-0-	-562	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2645	-0-	-455	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2263	-0-	-537	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

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
09	2730	X	2132	-0-	-598	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
11	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1291	-0-	-893	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

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
09	2130	X	1062	-0-	-1068	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1715	-0-	-579	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1634	-0-	-270	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

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
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

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
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
10	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			N	-0-					30
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					30
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					30
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					30
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

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
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					42
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					42
11	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	1414	2			N	-0-					42
12	2139	N	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					42
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					42
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			N	-0-					42

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 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
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					27
10	2325	X	2043	-0-	-282	-0-	2043	2			N	-0-					27
11	2250	X	2218	-0-	-32	-0-	2218	2			N	-0-					27
12	2883	N	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					27
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					27
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 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
09	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					63
10	1736	X	1428	-0-	-308	-0-	1428	2			N	-0-					63
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					63
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					63
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					63
02	1652	N	1599	-0-	-53	-0-	1599	2			N	-0-					63

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					24
10	3100	N	3278	-0-	178	178	3278	2			N	-0-					24
11	1945	N	1767	-0-	-178	-0-	1767	2			N	-0-					24
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					24
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					24
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					24

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					87
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					87
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 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
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					38
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					38
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					38
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					38
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					65
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					65
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					65
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					65
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					317
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					317
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					317
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					317
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					317
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 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
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1039	2	18	9	Y	16	41	1			20
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					20
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	Y	10					30
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					30
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 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
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					104
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					104
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					104
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					104
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					38
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					38
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					38
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					38
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 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
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					65
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					65
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					65
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					65
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 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
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2031	2	18	9	Y	16	41	1			20
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					20
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1491	2	11	9	Y	10					30
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					30
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 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
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3071	2	18	9	Y	16	41	1			20
10	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3181	2			Y	-0-					20
11	3840	X	3410	-0-	-430	-0-	3399	2	11	9	Y	10					30
12	4030	X	3135	-0-	-895	-0-	3135	2			Y	-0-					30
01	4030	X	1077	-0-	-2953	-0-	1071	2	6	9	Y	5					35
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					Y	NO RPT					35

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					65
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					65
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					65
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					65
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 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
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					38
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					38
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					38
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					38
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					38
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					38
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					38
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					38
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					65
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					65
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					65
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					65
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	Y	16	41	1			20
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					20
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	Y	10					30
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					30
01	3100	N	3325	-0-	225	225	3319	2	6	9	Y	5					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					Y	NO RPT					35

LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 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
09	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1427	-0-	-85	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 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
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1667	2	10	9	Y	9	9	1			6
10	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1697	2	9	9	Y	8	9	1			5
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1788	2	12	9	Y	11	10	1			7
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1702	2	11	9	Y	10	10	1			7
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	1519	2	10	9	Y	9	9	1			7

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 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
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	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-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 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
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-

CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 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
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	970	2	2	9	N	2	2	1			2
10	992	N	982	-0-	-10	-0-	981	2	1	9	N	1	2	1			1
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	N	3	2	1			2
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3	3	1			2
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3	3	1			2
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	914	2	3	9	N	3	3	1			2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 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
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1273	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1358	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1070	2	3	9	Y	3	3	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 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
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	31	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	424	-0-	-86	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1			3
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1550	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1600	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1642	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1807	2	7	9	Y	6	5	1			4
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1482	2	4	9	Y	4	5	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	112	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
10	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	101	1	1186	2	Y	-0-					2
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	88	1	1012	2	Y	1					3
							1	9									
12	1488	N	1103	-0-	-385	-0-	90	1	1013	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	95	1	1076	2	Y	1					1
							1	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	976	2	Y	1					2
							1	9									

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	190	1	2250	2	Y	3					5
							3	9									
10	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	198	1	2320	2	Y	1					6
							1	9									
11	2460	N	2299	-0-	-161	-0-	183	1	2114	2	Y	2					8
							2	9									
12	2511	N	2387	-0-	-124	-0-	194	1	2190	2	Y	3	10	1			1
							3	9									
01	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	195	1	2210	2	Y	3					4
							3	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	188	1	2175	2	Y	3					7
							3	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	2	Y	3					6
							3	9									
10	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	94	1	1370	2	Y	2					8
							2	9									
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	91	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	91	1	1329	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1376	2	Y	4					10
							4	9									
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	Y	5	9	1			6
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 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
09	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	69	1	1032	2	Y	2					3
							2	9									
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	Y	1					4
							1	9									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	70	1	988	2	Y	-0-					4
12	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	69	1	1015	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	66	1	960	2	Y	1					4
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 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
09	3000	N	2484	-0-	-516	383	153	1	2300	2	Y	28					52
							31	9									
10	2986	N	2603	-0-	-383	-0-	165	1	2408	2	Y	27					79
							30	9									
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	166	1	2346	2	Y	7					86
							8	9									
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	169	1	2478	2	Y	61	82	1			65
							67	9									
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	180	1	2635	2	Y	33					98
							36	9									
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	153	1	2298	2	Y	46	87	1			57
							51	9									

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 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
09	4890	X	4792	-0-	-98	-0-	4779	2	13	9	Y	12	11	1			9
10	5022	X	4746	-0-	-276	-0-	4734	2	12	9	Y	11	13	1			7
11	4860	X	4755	-0-	-105	-0-	4740	2	15	9	Y	14	12	1			9
12	4960	X	3502	-0-	-1458	-0-	3491	2	11	9	Y	10	12	1			7
01	4960	X	4738	-0-	-222	-0-	4723	2	15	9	Y	14	11	1			10
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4523	2	14	9	Y	13	13	1			10

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 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
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	2					2
							2	9									
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	1					3
							1	9									
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	2					5
							2	9									
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	132	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	13	1	144	2	Y	2					3
							2	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	11	1	128	2	Y	2					5
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 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
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	67	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	885	-0-	-169	-0-	70	1	815	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	865	-0-	-65	-0-	69	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	61	1	686	2	Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	80	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	794	-0-	-18	-0-	63	1	731	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 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
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	145	1	1716	2	Y	3					6
							3	9									
10	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	154	1	1809	2	Y	2					8
							2	9									
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	156	1	1802	2	Y	2					10
							2	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	166	1	1870	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1841	2	Y	4					5
							4	9									
02	1820	N	1791	-0-	-29	-0-	142	1	1646	2	Y	3					8
							3	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 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
09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	107	1	1610	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	107	1	1563	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1346	-0-	-334	-0-	89	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	108	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	105	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	2	Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 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
09	2280	N	2276	-0-	-4	-0-	142	1	2132	2	Y	2					3
							2	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	147	1	2134	2	Y	2					5
							2	9									
11	2190	N	2149	-0-	-41	-0-	142	1	2007	2	Y	-0-					5
12	2356	N	2201	-0-	-155	-0-	140	1	2057	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	149	1	2189	2	Y	2					6
							2	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	131	1	1963	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2048	-0-	-172	-0-	159	1	1880	2	Y	8					17
							9	9									
10	2294	X	2117	-0-	-177	-0-	166	1	1943	2	Y	7					24
							8	9									
11	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	160	1	1844	2	Y	7					31
							8	9									
12	2170	X	2050	-0-	-120	-0-	166	1	1872	2	Y	11	38	1			4
							12	9									
01	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	162	1	1836	2	Y	10					14
							11	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	159	1	1843	2	Y	10					24
							11	9									

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 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
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	200	-0-	-234	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 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
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	Y	2					3
							2	9									
10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	99	1	1158	2	Y	1					4
							1	9									
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	93	1	1069	2	Y	1					5
							1	9									
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	92	1	1036	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	91	1	1032	2	Y	1					2
							1	9									
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	80	1	925	2	Y	1					3
							1	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1232	2	9	9	Y	8	11	1			6
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1256	2	9	9	Y	8	9	1			5
11	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1119	2	10	9	Y	9	8	1			6
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1161	2	10	9	Y	9	9	1			6
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1190	2	11	9	Y	10	9	1			7
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	Y	8	9	1			6

HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

09	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1140	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1123	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	1053	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

09	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	165	1	1946	2	Y	1					2
							1	9									
10	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	174	1	2036	2	Y	1					3
							1	9									
11	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	168	1	1939	2	Y	1					4
							1	9									
12	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	172	1	1942	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	2201	N	2039	-0-	-162	-0-	165	1	1872	2	Y	2					2
							2	9									
02	1960	N	1924	-0-	-36	-0-	153	1	1770	2	Y	1					3
							1	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 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
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-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	861	2	11	9	Y	10	11	1			8
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	880	2	12	9	Y	11	12	1			7
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	847	2	14	9	Y	13	12	1			8
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	895	2	15	9	Y	14	13	1			9
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	875	2	15	9	Y	14	13	1			10
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	762	2	13	9	Y	12	13	1			9

WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1565	2	19	9	Y	17	18	1			12
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1594	2	18	9	Y	16	18	1			10
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1444	2	21	9	Y	19	17	1			12
12	1643	N	1429	-0-	-214	-0-	1411	2	18	9	Y	16	17	1			11
01	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1355	2	21	9	Y	19	17	1			13
02	1372	N	1317	-0-	-55	-0-	1300	2	17	9	Y	15	16	1			12

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1291	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	938	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1333	N	881	-0-	-452	-0-	880	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

09	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	94	1	1405	2	Y	2					3
							2	9									
10	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	104	1	1513	2	Y	2					5
							2	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	2	Y	-0-					5
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	106	1	1555	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	103	1	1507	2	Y	2					6
							2	9									
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	73	1	1097	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y	24	24	1			18
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	2	29	9	Y	26	28	1			16
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1267	2	31	9	Y	28	27	1			17
12	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	1352	2	31	9	Y	28	26	1			19
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1479	2	35	9	Y	32	28	1			23
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1539	2	36	9	Y	33	31	1			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1030	-0-	-489	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1169	-0-	-35	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	615	-0-	-525	-0-	611	2	4	9	Y	4	5	1			3
10	1116	N	614	-0-	-502	-0-	608	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	750	N	578	-0-	-172	-0-	574	2	4	9	Y	4	4	1			3
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	550	2	6	9	Y	5	5	1			3
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	520	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	399	2	4	9	Y	4	4	1			3

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 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
09	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	90	1	1354	2	Y	1					2
							1	9									
10	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	95	1	1385	2	Y	1					3
							1	9									
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	94	1	1325	2	Y	-0-					3
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	96	1	1404	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1306	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 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
09	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2742	2	8	9	Y	7	8	1			5
10	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	2819	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	2673	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	3038	X	2847	-0-	-191	-0-	2837	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	2718	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	2576	X	2445	-0-	-131	-0-	2436	2	9	9	Y	8	8	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 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
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-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

09	300	N	293	-0-	-7	-0-	18	1	269	2	Y	5					8
							6	9									
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	17	1	241	2	Y	4					12
							4	9									
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					12
12	310	N	193	-0-	-117	-0-	12	1	174	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	192	2	Y	4					10
							4	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1	154	2	Y	4	9	1			5
							4	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	Y	2					5
							2	9									
10	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	112	1	1314	2	Y	2					7
							2	9									
11	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	111	1	1283	2	Y	3					10
							3	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1361	2	Y	3	12	1			1
							3	9									
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	117	1	1321	2	Y	3					4
							3	9									
02	1316	N	1303	-0-	-13	-0-	103	1	1196	2	Y	4					8
							4	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	135	1	2031	2	Y	7					13
							8	9									
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	142	1	2074	2	Y	7					20
							8	9									
11	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	137	1	1932	2	Y	2					22
							2	9									
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	141	1	2074	2	Y	15	21	1			16
							17	9									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	142	1	2084	2	Y	8					24
							9	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1880	2	Y	11	21	1			14
							12	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 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
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	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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 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
09	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	114	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	120	1	1748	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	113	1	1589	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	115	1	1683	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	113	1	1657	2	Y	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	110	1	1646	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 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
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1214	2	8	9	Y	7	8	1			5
10	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	1223	2	8	9	Y	7	8	1			4
11	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	1179	2	9	9	Y	8	7	1			5
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1215	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	1120	N	1108	-0-	-12	-0-	1099	2	9	9	Y	8	8	1			6

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 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
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	417	2	9	9	Y	8	9	1			6
10	775	N	397	-0-	-378	-0-	390	2	7	9	Y	6	8	1			4
11	450	N	173	-0-	-277	-0-	169	2	4	9	Y	4	6	1			2
12	434	N	167	-0-	-267	-0-	163	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	403	N	176	-0-	-227	-0-	170	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	Y	4	4	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

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
09	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	129	1	1930	2	Y	7					13
								8	9									
10	1990	N	1990	-0-		-0-	-0-	127	1	1856	2	Y	6					19
								7	9									
11	1980	N	1966	-0-		-14	-0-	130	1	1834	2	Y	2					21
								2	9									
12	2357	N	2357	-0-		-0-	-0-	149	1	2190	2	Y	16	20	1			17
								18	9									
01	2200	N	2200	-0-		-0-	-0-	140	1	2051	2	Y	8					25
								9	9									
02	2084	N	2084	-0-		-0-	-0-	130	1	1941	2	Y	12	22	1			15
								13	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

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-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

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-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	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
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	4					7
							4	9									
10	1023	N	933	-0-	-90	-0-	60	1	871	2	Y	2					9
							2	9									
11	1230	N	960	-0-	-270	-0-	63	1	896	2	Y	1					10
							1	9									
12	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	71	1	1046	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	59	1	865	2	Y	3					10
							3	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	Y	7	9	1			8
							8	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	9	1	130	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	5					9
							6	9									
10	434	N	351	-0-	-83	-0-	22	1	325	2	Y	4					13
							4	9									
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	23	1	326	2	Y	2					15
							2	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	326	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	Y	8					18
							9	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	11	16	1			13
							12	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

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	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-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

09	2880	X	2825	-0-	-55	-0-	176	1	2649	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	187	1	2717	2	Y	-0-					-0-
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	191	1	2692	2	Y	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	191	1	2804	2	Y	-0-					-0-
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	196	1	2866	2	Y	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	173	1	2588	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

09	240	N	127	-0-	-113	-0-	126	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

09	2700	N	2330	-0-	-370	-0-	2328	2	2	9	N	2	2	1			1
10	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	1			1
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2344	2	3	9	N	3	2	1			2
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2	2	1			2
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2360	2	2	9	N	2	2	1			2
02	2184	N	2176	-0-	-8	-0-	2174	2	2	9	N	2	2	1			2

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

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-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2490	2	45	9	N	41	44	1			30
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2538	2	44	9	N	40	45	1			25
11	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	2357	2	53	9	N	48	43	1			30
12	2635	N	1931	-0-	-704	-0-	1892	2	39	9	N	35	41	1			24
01	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	2444	2	55	9	N	50	38	1			36
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	2056	2	44	9	N	40	45	1			31

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

09	7260	X	6923	-0-	-337	-0-	6919	2	4	9	Y	4	5	1			3
10	7502	X	7023	-0-	-479	-0-	7017	2	6	9	Y	5	5	1			3
11	7260	X	6972	-0-	-288	-0-	6965	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	7502	X	7307	-0-	-195	-0-	7301	2	6	9	Y	5	5	1			4
01	7161	X	6999	-0-	-162	-0-	6993	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	6496	X	6434	-0-	-62	-0-	6428	2	6	9	Y	5	5	1			4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	6510	-0-	-570	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
10	7316	X	6724	-0-	-592	-0-	6724	2			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6469	-0-	-611	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	7029	-0-	-194	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6696	-0-	-279	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 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
09	2310	N	2220	-0-	-90	-0-	2214	2	6	9	N	5	5	1			4
10	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2309	2	6	9	N	5	6	1			3
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2169	2	8	9	N	7	6	1			4
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2343	2	7	9	N	6	6	1			4
01	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2230	2	8	9	N	7	6	1			5
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2121	2	7	9	N	6	6	1			5

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 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
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1460	-0-	-40	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	3 4	1 9	1753	2	Y	4					11
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					11
11	1800	N	1530	-0-	-270	-0-	1530	2			Y	-0-					11
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NEW HORIZON RESOURCES LLC //CONT.// 606606
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 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
09	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1	1	1657	2	Y	-0-					-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 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
09	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	3	1	2106	2	Y	5					15
							6	9									
10	2263	N	1950	-0-	-313	-0-	1950	2			Y	-0-					15
11	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			Y	-0-					15
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 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
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					13
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					6
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 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
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	199	1	620	3	Y	3					251
							3	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	189	1	668	3	Y	3					254
							3	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	Y	3					257
							3	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	144	1	712	3	Y	3					260
							3	9									
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	139	1	685	3	Y	3					263
							3	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	125	1	572	3	Y	-0-					263

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	68	1	285	3	Y	-0-					73
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	61	1	305	3	Y	-0-					73
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	-0-					73
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	Y	-0-					73
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	49	1	307	3	Y	-0-					73
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	3	Y	-0-					73

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	164	1	726	3	Y	-0-					25
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	162	1	837	3	Y	-0-					25
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	135	1	824	3	Y	-0-					25
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	119	1	798	3	Y	-0-					25
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					25
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	186	1	647	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	96	1	349	2	N	-0-					-0-
11	420	N	288	-0-	-132	-0-	59	1	229	2	N	-0-					-0-
12	837	N	209	-0-	-628	-0-	43	1	166	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	110	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	90	1	334	2	N	-0-					-0-
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	57	1	218	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	-0-					-0-
01	434	N	227	-0-	-207	-0-	48	1	179	2	N	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	44	1	158	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	61	1	259	3	Y	-0-					21
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	56	1	277	3	Y	-0-					21
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	3	Y	-0-					21
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	44	1	274	3	Y	-0-					21
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	Y	-0-					21
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	48	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	45	1	160	3	Y	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	34	1	155	3	Y	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	3	Y	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	3	Y	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	3	Y	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	69	1	216	3	Y	-0-			-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	65	1	233	3	Y	-0-			-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	50	1	225	3	Y	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	55	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	63	1	261	3	Y	-0-			68
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	3	Y	-0-			68
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	54	1	286	3	Y	-0-			68
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	Y	-0-			68
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	Y	-0-			68
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-			68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	136	1	583	3	Y	-0-			66
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	121	1	615	3	Y	-0-			66
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	96	1	620	3	Y	-0-			66
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	91	1	657	3	Y	-0-			66
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	92	1	663	3	Y	-0-			66
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	83	1	587	3	Y	-0-			66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 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
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	96	1	494	3	Y	3					164
							3	9									
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	100	1	483	3	Y	3					167
							3	9									
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	Y	-0-					167
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	106	1	511	3	Y	-0-					167
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	132	1	428	3	Y	-0-					167
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	122	1	427	3	Y	-0-					167
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	97	1	401	3	Y	-0-					167
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	3	Y	-0-					167
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	83	1	440	3	Y	-0-					167
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	66	1	381	3	Y	-0-					167
*01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	76	1	439	3	Y	-0-					167
*02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	3	Y	-0-					167

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	44	1	180	3	Y	-0-					87
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	3	Y	-0-					87
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	37	1	198	3	Y	-0-					87
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	214	3	Y	-0-					87
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	Y	-0-					87
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	181	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					88
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	Y	-0-					88
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					88
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	3	Y	-0-					88
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	3	Y	-0-					88
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					88

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	25	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	21	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	84	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	3	Y	-0-					207
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	52	1	266	3	Y	-0-					207
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	3	Y	-0-					207
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	3	Y	-0-					207
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					207
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					207

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					46
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					47
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					48
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					48
*01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					49
02 DLQ G-10	NO RPT			-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					51
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	2	2	9	Y	2					53
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					53
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					54
*01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1					55
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LOCKRIDGE GU WELL #: 3 RRCID -> 150249 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 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
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					76
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					76
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					77
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					77
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 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
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					62
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					63
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					64
*12	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					64
*01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					65
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 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
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					95
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	Y	1					96
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					96
*12	683	X	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1					97
*01	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					97
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 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
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					92
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1					93
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					94
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	2	1	9	Y	1					95
*01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					95
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
10	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					1
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	312	3	35	9	Y	32					33
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	312	3	30	9	Y	27					60
*01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13					73
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					43
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					43
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	413	3	11	9	Y	10					53
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	413	3	11	9	Y	10					63
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	374	3	13	9	Y	12					75
02	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	3			Y	-0-					75

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					54
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					54
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					54
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					54
*01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 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
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					88
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					88
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					93
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	3	6	9	N	5					98
*01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	520	3	6	9	N	5					103
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	N	7					110

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

09	120	X	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					17
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-					17
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					17
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

09	T. A.		67	-0-	67	158	67	2			Y	-0-					37
10	T. A.		97	-0-	97	255	93	2	4	9	Y	4					41
11	T. A.		37	-0-	37	292	29	3	8	9	Y	7					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	292					Y	7					55
01	292	X	-0-	-0-	-292	-0-					Y	3					58
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					149
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			Y	-0-					149
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					149
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					149
*01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					149
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					224
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					224

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 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
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					24
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					24
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	210	3	11	9	Y	10					34
12	93	N	223	-0-	130	-0-	210	3	13	9	Y	12					46
*01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	3	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 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
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					60
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					60
11	330	N	97	-0-	-233	-0-	97	3			Y	-0-					60
12	310	N	97	-0-	-213	-0-	97	3			Y	-0-					60
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			Y	-0-					60
02	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					60

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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
09	1920	X	1533	-0-	-387	-0-	1533	2			Y	-0-					114
10	2046	X	1633	-0-	-413	-0-	1633	2			Y	-0-					114
11	1980	X	1958	-0-	-22	-0-	1950	3	8	9	Y	7					121
12	2046	X	1956	-0-	-90	-0-	1950	3	6	9	Y	5					126
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					126
02	DLQ G-10		1912	-0-	1912	1912	1911	3	1	9	Y	1					127

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 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
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					32
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					32
11	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	3			N	-0-					32
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					32
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 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
09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					112
10	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					112
11	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1877	3	28	9	Y	25					137
12	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1877	3	28	9	Y	25					162
01	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1270	3	19	9	Y	17					179
02	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260	1217	3	43	9	Y	39	100	1			118

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 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
09	T. A.	1323	-0-	1323	2602	1323	2			Y	-0-					42
10	T. A.	1479	-0-	1479	4081	1479	2			Y	-0-					42
11	T. A.	1475	-0-	1475	5556	1475	3			Y	-0-					42
12	T. A.	1475	-0-	1475	7031	1475	3			Y	-0-					42
01	T. A.	1741	-0-	1741	8772	1741	3			Y	-0-					42
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	8772					Y	NO RPT					42

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 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
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					175
10	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	2			Y	-0-					175
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					180
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398	3	6	9	Y	5					185
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					185
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					2
11	T. A.	207	-0-	207	213	207	3			Y	-0-					2
12	T. A.	207	-0-	207	420	207	3			Y	-0-					2
01	T. A.	228	-0-	228	648	228	3			Y	-0-					2
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	648					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	945	-0-	945	2025	945	2			Y	-0-					82
10	T. A.	1028	-0-	1028	3053	1026	2	2	9	Y	2					84
11	T. A.	1239	-0-	1239	4292	1239	3			Y	-0-					84
12	T. A.	1239	-0-	1239	5531	1239	3			Y	-0-					84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5531					Y	-0-					84
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5531					Y	NO RPT					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			5
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-			5
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			5
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			5
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-			5
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	3			Y	-0-			5

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			7
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	17	1	62	3	Y	-0-			7
11	300	N	78	-0-	-222	-0-	23	1	55	3	Y	-0-			7
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	Y	-0-			7
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 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
09	T. A.		84	-0-	84	225	84	2			Y	-0-			55
10	T. A.		59	-0-	59	284	59	2			Y	-0-			55
11	T. A.		58	-0-	58	342	58	3			Y	-0-			55
12	T. A.		58	-0-	58	400	58	3			Y	-0-			55
*01	474	X	74	-0-	-400	-0-	74	3			Y	-0-			55
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-			55

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			14
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			14
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	1			Y	-0-					2
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	22	1	28	2	Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					18
12	T. A.		176	-0-	176	352	176	3			Y	-0-					18
01	T. A.		151	-0-	151	503	151	3			Y	-0-					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	503					Y	NO RPT					18

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	39	1	140	3	Y	-0-					6
11	480	N	60	-0-	-420	-0-	18	1	42	3	Y	-0-					6
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					23
10	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			Y	-0-					23
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					23
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			Y	-0-					23
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					23
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	826	-0-	-164	-0-	826	2			N	-0-					75
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1					76
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					76
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					81
*01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1575	3	8	9	N	7					88
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1219	3	22	9	N	20	58	1			94

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-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

HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 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
09	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					100
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					100
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					100
*01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 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
09	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-					48
10	4340	X	3596	-0-	-744	-0-	3596	2			Y	-0-					48
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					48
12	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	3963	3			Y	-0-					48
*01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					80
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					80
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					80
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					80
*01	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					80
02 DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					13

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

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

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					132

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					8
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					48
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

09	1650	N	1337	-0-	-313	-0-	1337	2			Y	-0-					63
10	1581	N	1148	-0-	-433	-0-	1148	2			Y	-0-					63
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					63
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					63
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					63
02 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					76
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					76
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	10	2	Y	5					81
							6	9									
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					81
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	Y	-0-					2
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	22	1	51	3	Y	-0-					2
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					116
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	15	1	20	2	Y	-0-					116
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					116
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	6	1	15	2	Y	-0-					116
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	55	1	201	3	Y	-0-					4
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	3	Y	-0-					4
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					4
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			12
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			12
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			12
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			12
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			39
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			39
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			29
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-			29
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	3			Y	-0-			29
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-			29
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-			29
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			2
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			2
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			6
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	3	Y	-0-			6
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	14	1	32	3	Y	-0-			6
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			6
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			10
10	T. A.	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			10
11	T. A.	107	-0-	107	167	107	3		Y	-0-			10
12	T. A.	107	-0-	107	274	107	3		Y	-0-			10
01	352 X	78	-0-	-274	-0-	78	3		Y	-0-			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

09	T. A.	306	-0-	306	695	306	2		Y	-0-			61
10	T. A.	268	-0-	268	963	268	2		Y	-0-			61
11	T. A.	12	-0-	12	975	12	3		Y	-0-			61
12	T. A.	12	-0-	12	987	12	3		Y	-0-			61
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-			61
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	987				Y	-0-			61

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

09	2040 X	1752	-0-	-288	-0-	1752	2		Y	-0-			281
10	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1876	2		Y	-0-			281
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		Y	-0-			281
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3		Y	-0-			281
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3		Y	-0-			281
02	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	3		Y	-0-			281

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC//CONT.// 665648
BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1615	-0-	-35	-0-	1615	2			N	-0-					245
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1764	2	2	9	N	2					247
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	3	2	9	N	2					249
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					249
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					249
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					249

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		124	-0-	124	237	124	2			Y	-0-					7
10	T. A.		101	-0-	101	338	101	2			Y	-0-					7
11	T. A.		197	-0-	197	535	147	3	50	9	Y	45					52
12	T. A.		197	-0-	197	732	147	3	50	9	Y	45					97
*01	912	X	180	-0-	-732	-0-	180	3			Y	-0-					97
02	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					97

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 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
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					6
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					6
*11	900	X	767	-0-	-133	-0-	767	2			Y	-0-					6
*12	930	X	561	-0-	-369	-0-	561	2			Y	-0-					6
*01	775	X	663	-0-	-112	-0-	663	2			Y	-0-					6
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					6

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 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
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					15
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					15
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					15
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					15
*01	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-					15
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					16

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	810	-0-	-570	-0-	810	2			Y	-0-					4
10	1426	X	681	-0-	-745	-0-	681	2			Y	-0-					4
*11	1560	X	1074	-0-	-486	-0-	1074	2			Y	-0-					4
*12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					4
*01	1302	X	508	-0-	-794	-0-	508	2			Y	-0-					4
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 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
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
10	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					18
*11	510	X	460	-0-	-50	-0-	460	2			Y	-0-					18
*12	620	X	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-					18
*01	620	X	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					18
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					18
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434																	
09	14B2	EXT	35	-0-	35	563	35	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	47	-0-	47	610	47	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
12	T. A.		15	-0-	15	625	15	1			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	625					Y	-0-					-0-
02	625	X	-0-	-0-	-625	-0-					Y	-0-					-0-
JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254																	
09	14B2	EXT	29	-0-	29	544	29	1			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	42	-0-	42	586	42	1			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	586					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	610	24	1			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	610					Y	-0-					-0-
02	610	X	-0-	-0-	-610	-0-					Y	-0-					-0-
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500																	
09	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					10
10	806	X	654	-0-	-152	-0-	654	2			Y	-0-					10
*11	960	X	767	-0-	-193	-0-	767	2			Y	-0-					10
*12	992	X	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					10
*01	837	X	485	-0-	-352	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					10

RFE OPERATING, LLC 704776
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445																	
09	2700	X	2593	-0-	-107	-0-	2586	2	7	9	N	6	6	8			37
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					37
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2624	2	44	9	N	40					77
12	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679	2			N	-0-					77
01	2728	X	2554	-0-	-174	-0-	2554	2			N	-0-					77
02	2492	N	2348	-0-	-144	-0-	2131	2	217	9	N	197					274
BELCLAIRE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298518 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11363 - 19962																	
10	0	W	2332	-0-	2332	2332	2323	2	9	9	N	8					8
11	0	W	197117	-0-	197117	199449	189778	2	7339	9	N	6672	5695	1			985
12	0	W	244629	-0-	244629	444078	235283	2	9346	9	N	8496	9177	1			304
01	0	W	294035	-0-	294035	738113	283364	2	10671	9	N	9701	9335	1			670
02	0	W	199938	-0-	199938	938051	192254	2	7684	9	N	6985	6885	1			770

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					170
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					170
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					170
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					170
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					170
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					145
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					145
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	2	6	9	N	5					150
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					150
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					110
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					110
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					110
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					110
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					110

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	2	N	-0-					-0-
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

09	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	53	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	42	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	52	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	36	1	322	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 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
09	1170	N	1095	-0-	-75	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	64	1	1440	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	99	1	2793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3100	N	3532	-0-	432	432	124	1	3408	2	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1121	-0-	-432	-0-	42	1	1079	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 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
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 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
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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 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
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1427	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1118	-0-	-401	-0-	48	1	1069	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1530	N	944	-0-	-586	-0-	32	1	911	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	816	-0-	-734	-0-	29	1	787	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	941	-0-	-175	-0-	35	1	905	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	31	1	833	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 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
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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2025

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

09	960	X	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	837	X	564	-0-	-273	-0-	24	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	467	-0-	-343	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	992	X	398	-0-	-594	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	450	-0-	-542	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	358	-0-	-538	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

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-

REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

09	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
01	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

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
09	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	71	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	52	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1624	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	64	1	1655	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	Y	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					29
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					29
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					29
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					29
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

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
09	840	N	638	-0-	-202	-0-	28	1	610	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	619	-0-	-461	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
12	651	N	491	-0-	-160	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

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
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-					-0-
10	775	N	665	-0-	-110	-0-	28	1	637	2	N	-0-					-0-
11	690	N	490	-0-	-200	-0-	17	1	473	2	N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	26	1	704	2	N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	29	1	788	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

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
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	101	1	2272	2	N	-0-					-0-
11	962	X	962	-0-	-0-	-0-	33	1	929	2	N	-0-					-0-
12	603	X	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	727	-0-	-1660	-0-	27	1	700	2	N	-0-					-0-
02	896	N	283	-0-	-613	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 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
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 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
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	574	-0-	-573	-0-	24	1	549	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1260	N	743	-0-	-517	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	58	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	36	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	36	1	982	2	Y	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 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
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-

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 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
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	9	1	248	2	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 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
09	810	N	629	-0-	-181	-0-	28	1	601	2	N	-0-					-0-
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-
11	690	N	160	-0-	-530	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

09	780	N	626	-0-	-154	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	220	-0-	-617	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	317	-0-	-334	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	197	-0-	-531	-0-	7	1	190	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

09	780	N	381	-0-	-399	-0-	17	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	421	-0-	-168	-0-	16	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	55	1	1193	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	50	1	1134	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1290	N	948	-0-	-342	-0-	32	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	38	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	37	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	39	1	1069	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	19	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	17	1	460	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

09	690	N	665	-0-	-25	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	646	-0-	-98	-0-	28	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	492	-0-	-258	-0-	17	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	451	-0-	-231	-0-	16	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 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
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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 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
09	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	74 1 45 9		1619	2	Y	41	39	1			28
10	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	83 1 61 9		1876	2	Y	55	64	1	2	8	17
11	1920	X	1448	-0-	-472	-0-	48 1 42 9		1358	2	Y	38	43	1	2	8	10
12	1984	X	1450	-0-	-534	-0-	49 1 68 9		1333	2	Y	62	41	1	1	8	30
01	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	59 1 46 9		1523	2	Y	42	44	1	1	8	27
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	50 1 36 9		1347	2	Y	33	36	1	1	8	23

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 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
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	84 1		1834	2	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	82 1 1 9		1833	2	Y	1	1	8			-0-
11	1920	N	1581	-0-	-339	-0-	54 1 1 9		1526	2	Y	1	1	8			-0-
12	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	65 1		1785	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1605	-0-	-317	-0-	60 1		1545	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1490	-0-	-302	-0-	53 1		1437	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	75 1		1627	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	59 1 1 9		1329	2	Y	1	1	8			-0-
11	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	40 1 1 9		1130	2	Y	1	1	8			-0-
12	1767	N	790	-0-	-977	-0-	28 1		762	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	31 1		802	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	553	-0-	-539	-0-	20 1		533	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 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
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1		1056	2	N	-0-					18
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	36 1		818	2	N	-0-					18
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	37 1		1035	2	N	-0-					18
12	1147	N	941	-0-	-206	-0-	33 1		908	2	N	-0-					18
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	39 1		997	2	N	-0-					18
02	1008	N	935	-0-	-73	-0-	33 1		902	2	N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

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
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-

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

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
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-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					40
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					40
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

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
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	2	Y	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	58	1	1301	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	43	1	1216	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	46	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	988	-0-	-376	-0-	37	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1089	-0-	-87	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

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
09	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	71	1	1554	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	60	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1176	-0-	-384	-0-	40	1	1136	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	818	-0-	-856	-0-	29	1	789	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1366	-0-	-308	-0-	51	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1095	-0-	-417	-0-	39	1	1056	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

MO	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
09	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-		46	1	1002	2	Y	14	4	1			10
									15	9									
10	1108	N	1108	-0-		-0-	-0-		46	1	1041	2	Y	19	22	1	1	8	6
									21	9									
11	1080	N	925	-0-		-155	-0-		31	1	887	2	Y	6	10	1	1	8	1
									7	9									
12	1085	N	1049	-0-		-36	-0-		36	1	992	2	Y	19	11	1			9
									21	9									
01	1116	N	999	-0-		-117	-0-		37	1	958	2	Y	4	10	1			3
									4	9									
02	868	N	849	-0-		-19	-0-		30	1	812	2	Y	6	5	1			4
									7	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

MO	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
09	2580	X	2243	-0-		-337	-0-		96	1	2077	2	Y	64	65	1			45
									70	9									
10	2418	X	2310	-0-		-108	-0-		94	1	2117	2	Y	90	105	1	1	8	29
									99	9									
11	2370	X	2155	-0-		-215	-0-		71	1	2012	2	Y	65	75	1	1	8	18
									72	9									
12	2449	X	2363	-0-		-86	-0-		79	1	2176	2	Y	98	68	1			48
									108	9									
01	2449	X	2125	-0-		-324	-0-		77	1	1984	2	Y	58	68	1			38
									64	9									
02	2100	X	2039	-0-		-61	-0-		70	1	1911	2	Y	53	54	1			37
									58	9									

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

MO	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
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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

MO	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
09	420	X	222	-0-		-198	-0-		10	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	399	X	399	-0-		-0-	-0-		17	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	291	X	291	-0-		-0-	-0-		10	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	466	X	466	-0-		-0-	-0-		16	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	403	X	348	-0-		-55	-0-		13	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	417	X	417	-0-		-0-	-0-		15	1	402	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

MO	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
09	1740	N	1429	-0-		-311	-0-		63	1	1363	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
10	1581	N	1382	-0-		-199	-0-		59	1	1322	2	Y	1	2	1	1	8	-0-
									1	9									
11	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-		73	1	2079	2	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
12	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-		77	1	2100	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-		76	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-		-0-	-0-		77	1	2080	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					131
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					131
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					131
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					131
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	131	1			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 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
09	570	N	319	-0-	-251	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	12	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	9	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	10	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 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
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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 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
09	2640	X	2368	-0-	-272	-0-	102	1	2227	2	Y	35	34	1			25
							39	9									
10	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	101	1	2269	2	Y	48	57	1	1	8	15
							53	9									
11	2640	X	2006	-0-	-634	-0-	67	1	1905	2	Y	31	37	1	1	8	8
							34	9									
12	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	83	1	2278	2	Y	56	37	1			27
							62	9									
01	2511	X	2014	-0-	-497	-0-	73	1	1898	2	Y	39	40	1	1	8	25
							43	9									
02	2212	X	2084	-0-	-128	-0-	73	1	1971	2	Y	36	35	1	1	8	25
							40	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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
09	1650	N	1316	-0-	-334	-0-	1296	2	20	9	Y	18	39	1	2	8	18
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1857	2	3	9	Y	3	3	8			18
11	3000	N	3409	-0-	409	409	3400	2	9	9	Y	8	22	1	2	8	2
12	2551	N	2142	-0-	-409	-0-	2100	2	42	9	Y	38					40
01	1705	N	1008	-0-	-697	-0-	1006	2	2	9	Y	2	36	1	1	8	5
02	1400	X	290	-0-	-1110	-0-	290	2			Y	-0-	5	1			-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 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
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 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
09	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	75	1	5736	2	N	95					159
							105	9									
10	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	80	1	5956	2	N	14	144	1	2	8	27
							15	9									
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	82	1	5488	2	N	1	1	8			27
							1	9									
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	86	1	5542	2	N	53					80
							58	9									
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	94	1	5516	2	N	-0-					80
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	83	1	4766	2	N	4					84
							4	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 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
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-

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 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
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

09	1380	N	1109	-0-	-271	-0-	39 1	1 9	1069	2	N	1	1	8			100
10	1116	N	872	-0-	-244	-0-	36	1	836	2	N	-0-					100
11	1110	N	948	-0-	-162	-0-	44 2	1 9	902	2	N	2	2	8			100
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	46	1	948	2	N	-0-					100
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	38 1	1 9	687	2	N	1	1	8			100
02	896	N	517	-0-	-379	-0-	30	1	487	2	N	-0-					100

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	75 39	1 9	1639	2	Y	35	34	1			25
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	76 52	1 9	1701	2	Y	47	57	1			15
11	1710	N	1345	-0-	-365	-0-	45 36	1 9	1264	2	Y	33	39	1			9
12	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	56 62	1 9	1542	2	Y	56	38	1			27
01	1829	N	1203	-0-	-626	-0-	43 42	1 9	1118	2	Y	38	40	1			25
02	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	39 39	1 9	1049	2	Y	35	35	1			25

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 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
09	1590	X	1449	-0-	-141	-0-	64	1	1385	2	Y	-0-					-0-
10	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	72	1	1625	2	Y	-0-					-0-
11	1500	X	1230	-0-	-270	-0-	42	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	X	1482	-0-	-68	-0-	52	1	1429	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	41	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	43	1	1152	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

09	570	N	445	-0-	-125	-0-	6	1	439	2	N	-0-					69
10	589	N	369	-0-	-220	-0-	5	1	364	2	N	-0-					69
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	5	1	342	2	N	-0-					69
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	58					127
							64	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	14	1	838	2	N	1	1	8			127
							1	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	1	1	8			127
							1	9									

MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

09	2550	N	1659	-0-	-891	-0-	22	1	1637	2	N	-0-					156
10	2728	N	2035	-0-	-693	-0-	27	1	2007	2	N	1	1	8			156
							1	9									
11	2580	N	1907	-0-	-673	-0-	28	1	1878	2	N	1	1	8			156
							1	9									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	29	1	1834	2	N	-0-					156
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	37	1	2156	2	N	-0-					156
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	29	1	1676	2	N	1	1	8			156
							1	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	76	1	1645	2	Y	-0-					-0-
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	74	1	1665	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1740	N	1421	-0-	-319	-0-	48	1	1372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	55	1	1507	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	50	1	1287	2	Y	62	24	1			41
							68	9									
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	44	1	1197	2	Y	58	58	1			41
							64	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

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
09	9300	X	8190	-0-		-1110	-0-	106	1	8020	2	N	58					160
								64	9									
10	9610	X	7885	-0-		-1725	-0-	105	1	7759	2	N	19	147	1	5	8	27
								21	9									
11	9300	X	6521	-0-		-2779	-0-	96	1	6421	2	N	4	4	8			27
								4	9									
12	9610	X	5752	-0-		-3858	-0-	88	1	5663	2	N	1	1	8			27
								1	9									
01	9207	X	4318	-0-		-4889	-0-	71	1	4199	2	N	44	1	8			70
								48	9									
02	7644	X	3682	-0-		-3962	-0-	63	1	3597	2	N	20	1	8			89
								22	9									

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

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
09	3000	N	1928	-0-		-1072	736	69	1	1858	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	2846	X	2110	-0-		-736	-0-	87	1	2022	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	3060	X	1566	-0-		-1494	-0-	72	1	1493	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	3162	X	1738	-0-		-1424	-0-	76	1	1552	2	N	100					100
								110	9									
01	3162	X	1389	-0-		-1773	-0-	73	1	1315	2	N	1	1	8			100
								1	9									
02	1904	X	1354	-0-		-550	-0-	74	1	1215	2	N	59	2	8			157
								65	9									

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

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
09	1200	N	1000	-0-		-200	-0-	44	1	956	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1079	-0-		-68	-0-	46	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-		-26	-0-	36	1	1016	2	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
12	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	37	1	1024	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	1085	N	893	-0-		-192	-0-	33	1	859	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	980	N	963	-0-		-17	-0-	34	1	928	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

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
09	897	N	897	-0-		-0-	-0-	12	1	885	2	N	-0-					100
10	527	N	456	-0-		-71	-0-	6	1	450	2	N	-0-					100
11	1290	N	622	-0-		-668	-0-	9	1	613	2	N	-0-					100
12	930	N	707	-0-		-223	-0-	11	1	696	2	N	-0-					100
01	484	N	484	-0-		-0-	-0-	8	1	476	2	N	-0-					100
02	746	N	746	-0-		-0-	-0-	13	1	733	2	N	-0-					100

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

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
09	2550	X	2249	-0-	-301	-0-	2096	2	153	9	Y	139	158	1	1	8	22
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					22
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3078	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2825	2	19	9	Y	17	1	8			38
01	2914	X	2680	-0-	-234	-0-	2680	2			Y	-0-					38
02	2884	X	2021	-0-	-863	-0-	1936	2	85	9	Y	77	1	8			114

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

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
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-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

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
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	26	1	557	2	N	-0-					77
10	651	N	278	-0-	-373	-0-	12	1	266	2	N	-0-					77
11	630	N	209	-0-	-421	-0-	7	1	200	2	N	2	79	1			-0-
							2	9									
12	589	N	248	-0-	-341	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	9	1	232	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

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
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	25	1	553	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	540	-0-	-120	-0-	18	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	36	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	28	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	220	-0-	-452	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

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
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BONNER GAS UNIT WELL #: 6D RRCID -> 237374 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 6881 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 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
09	570	X	447	-0-	-123	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	416	-0-	-173	-0-	18	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	570	X	272	-0-	-298	-0-	9	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	11	1	312	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 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
09	2550	X	1668	-0-	-882	-0-	22	1	1646	2	N	-0-					181
10	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	26	1	1922	2	N	1	1	8			181
							1	9									
11	2400	X	1005	-0-	-1395	-0-	15	1	989	2	N	1	1	8			181
							1	9									
12	2480	X	989	-0-	-1491	-0-	15	1	974	2	N	-0-					181
01	2046	X	1011	-0-	-1035	-0-	17	1	994	2	N	-0-					181
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	44	1	2524	2	N	-0-					181

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 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
09	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	72	1	1560	2	Y	72	69	1			50
							79	9									
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	68	1	1524	2	Y	95	114	1	1	8	30
							105	9									
11	1680	N	1375	-0-	-305	-0-	44	1	1258	2	Y	66	77	1	1	8	18
							73	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	60	1	1644	2	Y	113	76	1			55
							124	9									
01	1705	N	1583	-0-	-122	-0-	56	1	1444	2	Y	75	81	1			49
							83	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	71	70	1			50
							78	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 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
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 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
09	712	X	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	678	-0-	-66	-0-	29	1	648	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	720	X	544	-0-	-176	-0-	18	1	519	2	Y	6	4	1	1	8	1
							7	9									
12	744	X	490	-0-	-254	-0-	17	1	473	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	X	493	-0-	-251	-0-	18	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	672	X	511	-0-	-161	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 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
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	9	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	221	-0-	-283	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 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
09	4890	X	3670	-0-	-1220	-0-	48	1	3622	2	N	-0-					70
10	5053	X	4203	-0-	-850	-0-	56	1	4147	2	N	-0-					70
11	4890	X	4102	-0-	-788	-0-	60	1	4042	2	N	-0-					70
12	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	65	1	4177	2	N	36					106
							40	9									
01	4743	X	4044	-0-	-699	-0-	67	1	3977	2	N	-0-					106
02	3836	X	3506	-0-	-330	-0-	60	1	3446	2	N	-0-					106

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 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
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	35	1	754	2	Y	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	27	1	776	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	29	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					-0-

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
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

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 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
09	1770	N	695	-0-	-1075	-0-	31	1	664	2	N	-0-					-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	98	1	2198	2	N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	55	1	1570	2	N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	74	1	2039	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1873	-0-	-421	-0-	70	1	1803	2	N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	67	1	1819	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 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
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					87
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					87
11	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	2			N	-0-					87
12	744	N	473	-0-	-271	-0-	473	2			N	-0-					87
01	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					87
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	889	-0-	-161	-0-	879	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					1
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					1
01	1054	N	600	-0-	-454	-0-	600	2			Y	-0-					1
02	1036	N	934	-0-	-102	-0-	934	2			Y	-0-					1

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	930	1	4141	2	N	1	1	8			125
							1	9									
10	5146	X	4456	-0-	-690	-0-	871	1	3584	2	N	1	1	8			125
							1	9									
11	4980	X	4871	-0-	-109	-0-	930	1	3838	2	N	94	181	1	2	8	36
							103	9									
12	5146	X	4451	-0-	-695	-0-	895	1	3555	2	N	1	1	8			36
							1	9									
01	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	961	1	3715	2	N	-0-					36
02	4648	X	4008	-0-	-640	-0-	744	1	3261	2	N	3	3	8			36
							3	9									

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5460	X	5395	-0-	-65	-0-	494	1	4898	2	N	3	3	8			25
							3	9									
10	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	505	1	4937	2	N	3	3	8			25
							3	9									
11	5400	X	5307	-0-	-93	-0-	449	1	4856	2	N	2	2	8			25
							2	9									
12	5580	X	5411	-0-	-169	-0-	506	1	4902	2	N	3	3	8			25
							3	9									
01	5580	X	3715	-0-	-1865	-0-	479	1	3235	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	269	1	2434	2	N	1	1	8			25
							1	9									

ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5403	-0-	-387	-0-	5399	2	4	9	Y	4	4	8			22
10	5580	X	5435	-0-	-145	-0-	5431	2	4	9	Y	4	4	8			22
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5372	2	3	9	Y	3	3	8			22
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5942	2	4	9	Y	4					26
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6280	2	17	9	Y	15	3	8			38
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6187	2	4	9	Y	4	35	1	4	8	3

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18030	X	17080	-0-	-950	-0-	17072	2	8	9	Y	7	7	8			35
10	17949	X	17240	-0-	-709	-0-	17231	2	9	9	Y	8	8	8			35
11	17370	X	16800	-0-	-570	-0-	16793	2	7	9	Y	6	6	8			35
12	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18568	2	64	9	Y	58					93
01	20608	X	20608	-0-	-0-	-0-	20541	2	67	9	Y	61	6	8			148
02	20094	X	20094	-0-	-0-	-0-	20043	2	51	9	Y	46	137	1	7	8	50

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	9166	-0-	-314	-0-	403	1	8763	2	N	-0-					47
10	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	399	1	8956	2	N	7	7	8			47
							8	9									
11	9330	X	8286	-0-	-1044	-0-	282	1	7997	2	N	6	6	8			47
							7	9									
12	9548	X	9503	-0-	-45	-0-	334	1	9167	2	N	2	2	8			47
							2	9									
01	9486	X	9302	-0-	-184	-0-	347	1	8952	2	N	3	3	8			47
							3	9									
02	8568	X	8539	-0-	-29	-0-	304	1	8233	2	N	2	2	8			47
							2	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 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
09	7320	X	6743	-0-	-577	-0-	291	1	6314	2	Y	125	112	1			87
							138	9									
10	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	330	1	7428	2	Y	192	211	1	9	8	59
							211	9									
11	7320	X	6217	-0-	-1103	-0-	208	1	5882	2	Y	115	137	1	7	8	30
							127	9									
12	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	256	1	7042	2	Y	227	146	1	2	8	109
							250	9									
01	7967	X	7328	-0-	-639	-0-	267	1	6905	2	Y	142	157	1	3	8	91
							156	9									
02	7196	X	6435	-0-	-761	-0-	224	1	6060	2	Y	137	131	1	3	8	94
							151	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6847	-0-	-503	-0-	301	1	6546	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	7124	-0-	-192	-0-	303	1	6811	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
11	7050	X	6107	-0-	-943	-0-	208	1	5890	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	7068	X	6986	-0-	-82	-0-	245	1	6739	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7130	X	6691	-0-	-439	-0-	249	1	6439	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	6440	X	6298	-0-	-142	-0-	224	1	6071	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 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
09	16410	X	15475	-0-	-935	-0-	15388	2	87	9	Y	79	82	1	6	8	77
10	16461	X	15408	-0-	-1053	-0-	15399	2	9	9	Y	8	8	8			77
11	15930	X	14954	-0-	-976	-0-	14904	2	50	9	Y	45	100	1	7	8	15
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16472	2	91	9	Y	83					98
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	18341	2	34	9	Y	31	89	1	7	8	33
02	18002	X	18002	-0-	-0-	-0-	17837	2	165	9	Y	150	128	1	8	8	47

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8820	X	8054	-0-	-766	-0-	8048	2	6	9	N	5	178	1	4	8	249
10	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	8330	2	4	9	N	4	4	8			249
11	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8207	2	66	9	N	60	178	1	3	8	128
12	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9015	2	4	9	N	4	4	8			128
01	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					128
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	N	3	3	8			128

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
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-

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	250254	X	26075	-0-	-224179	-0-	1140	1	24788	2	N	134	166	1			50
							147	9									
10	28210	X	26253	-0-	-1957	-0-	1111	1	24977	2	N	150	156	1	17	8	27
							165	9									
11	27300	X	21061	-0-	-6239	-0-	713	1	20188	2	N	145	13	8			159
							160	9									
12	27745	X	24102	-0-	-3643	-0-	841	1	23095	2	N	151	168	1	5	8	137
							166	9									
01	27280	X	23527	-0-	-3753	-0-	871	1	22501	2	N	141	176	1	8	8	94
							155	9									
02	24332	X	21577	-0-	-2755	-0-	763	1	20678	2	N	124	177	1	7	8	34
							136	9									

GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40320	X	39489	-0-	-831	-0-	39221	2	268	9	N	244	170	1			276
10	41261	X	40088	-0-	-1173	-0-	40020	2	68	9	N	62	177	1			161
11	40230	X	38027	-0-	-2203	-0-	37821	2	206	9	N	187	168	1	17	8	163
12	41571	X	38393	-0-	-3178	-0-	38165	2	228	9	N	207	34	8			336
01	41571	X	37260	-0-	-4311	-0-	37073	2	187	9	N	170	168	1	34	8	304
02	36848	X	32711	-0-	-4137	-0-	32521	2	190	9	N	173	181	1	40	8	256

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32880	X	32009	-0-	-871	-0-	675	1	31038	2	N	269	349	1			139
							296	9									
10	33976	X	32338	-0-	-1638	-0-	373	1	31628	2	N	306	320	1	28	8	97
							337	9									
11	32700	X	28872	-0-	-3828	-0-	977	1	27652	2	N	221	157	1	22	8	139
							243	9									
12	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	1245	1	34169	2	N	212	176	1	8	8	167
							233	9									
01	36946	X	36946	-0-	-0-	-0-	1368	1	35324	2	N	231	164	1	15	8	219
							254	9									
02	33630	X	33630	-0-	-0-	-0-	1190	1	32247	2	N	175	180	1	13	8	201
							193	9									

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

09	52470	X	46285	-0-	-6185	-0-	45919	2	366	9	Y	333	341	1	26	8	42
10	53196	X	46720	-0-	-6476	-0-	46294	2	426	9	Y	387	339	1	25	8	65
11	49530	X	44430	-0-	-5100	-0-	44058	2	372	9	Y	338	247	1	21	8	135
12	50437	X	44540	-0-	-5897	-0-	44154	2	386	9	Y	351	413	1	20	8	53
01	49011	X	43450	-0-	-5561	-0-	43062	2	388	9	Y	353	334	1	19	8	53
02	43204	X	38400	-0-	-4804	-0-	38037	2	363	9	Y	330	265	1	22	8	96

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290676 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 10076 PERF.11070 - 19067

09	58020	X	53162	-0-	-4858	-0-	52764	2	398	9	Y	362	374	1	28	8	46
10	58435	X	53780	-0-	-4655	-0-	53296	2	484	9	Y	440	385	1	27	8	74
11	56310	X	50980	-0-	-5330	-0-	50555	2	425	9	Y	386	283	1	21	8	156
12	57009	X	51663	-0-	-5346	-0-	51212	2	451	9	Y	410	481	1	23	8	62
01	56172	X	49384	-0-	-6788	-0-	48934	2	450	9	Y	409	390	1	19	8	62
02	49616	X	43809	-0-	-5807	-0-	43402	2	407	9	Y	370	303	1	20	8	109

LOWRY-CAL FARLEY A CV (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297265 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10766 - 21138

09	407010	X	269660	-0-	-137350	-0-	990	1	266668	2	N	1820	1758	1			167
							2002	9									
10	403682	X	249331	-0-	-154351	-0-	1023	1	246133	2	N	1977	1957	1			187
							2175	9									
11	390660	X	182998	-0-	-207662	-0-	788	1	180495	2	N	1559	1590	1			156
							1715	9									
12	368125	X	245367	-0-	-122758	-0-	1023	1	241790	2	N	2322	2350	1	33	8	95
							2554	9									
01	339295	X	229422	-0-	-109873	-0-	1023	1	226038	2	N	2146	2024	1	1	8	216
							2361	9									
02	251692	X	208294	-0-	-43398	-0-	924	1	205105	2	N	2059	1960	1	104	8	211
							2265	9									

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10185 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		140	-0-	140	368	140	2			Y	-0-					-0-
12	476	X	108	-0-	-368	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	153	X	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

09	14B2 EXT		2291	-0-	2291	10649	2291	2			Y	-0-					2
10	12688	X	2039	-0-	-10649	-0-	2039	2			Y	-0-					2
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					2
12	5425	X	1967	-0-	-3458	-0-	1967	2			Y	-0-					2
01	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			Y	-0-					2
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4096	2	106	9	Y	96	94	1			4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1028	2	24	9	N	22	20	1			2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

09	DLQ G-10		811	-0-	811	1493	811	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		700	-0-	700	2193	700	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	2659	466	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1026	-0-	1026	3685	1026	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		588	-0-	588	4273	588	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		786	-0-	786	5059	771	2	15	9	Y	14	11	1			3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	631	631	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					84
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					84
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					84
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					84
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					84
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					84

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					2
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					2
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					2
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					2
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					2
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					2

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

09	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					61
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					61
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					61
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					61
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1259	2	129	9	N	117	178	1			-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					50
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					50
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					50
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					50
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 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
09	2190	X	1266	-0-	-924	-0-	1266	2			N	-0-					62
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					62
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					62
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					62
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					62
02	1428	N	1082	-0-	-346	-0-	1082	2			N	-0-					62

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 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
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1080	2	26	9	N	24	21	1			3

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 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
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 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
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					84
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					84
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					84
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1845	2	110	9	N	100	180	1			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 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
09	1890	X	1508	-0-	-382	-0-	1508	2			N	-0-					3
10	1643	X	1437	-0-	-206	-0-	1437	2			N	-0-					3
11	1590	X	672	-0-	-918	-0-	672	2			N	-0-					3
12	1736	X	1652	-0-	-84	-0-	1652	2			N	-0-					3
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1470	2			N	-0-					3
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1617	2	30	9	N	27	27	1			3

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					3
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					3
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	59	2			N	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SOLDIER CREEK ENERGY, LLC //CONT.// 801112
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					23
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					23
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					23
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					23
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					23
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					23

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					60
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					60
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					60
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					60
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					60

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					49

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					78
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					78
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					78
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					78
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					78
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					78

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					59
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					59
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					95
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					95
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					95
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					95
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 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
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					5
10	1085	N	877	-0-	-208	-0-	877	2			N	-0-					5
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					5
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					5
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SYDRI OPERATING, LLC 833597
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 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
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-

ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	712	N	712	-0-	-0-	-0-	80	1	632	2	Y	-0-					59
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	107	1	775	2	Y	-0-					59
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	Y	8					67
							9	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-	5	5			62
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	97	1	751	2	Y	65					127
							72	9									
*02	DLQ G-10		882	-0-	882	882	86	1	796	2	Y	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

09	990	N	851	-0-	-139	-0-	95	1	756	2	N	-0-	5	5			110
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	143	1	1041	2	N	-0-	5	5			105
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-					105
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	74	1	674	2	N	-0-					105
01	1023	N	657	-0-	-366	-0-	75	1	582	2	N	-0-	5	5			100
*02	924	N	451	-0-	-473	-0-	44	1	407	2	N	-0-	5	5			95

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 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
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-			29
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			29
11	300	N	53	-0-	-247	-0-	5	1	48	2	N	-0-			29
12	310	N	82	-0-	-228	-0-	8	1	74	2	N	-0-			29
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-			29
*02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-			29

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	82	1	649	2	Y	-0-			-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	149	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	178	1	1629	2	Y	-0-			-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10		1094	-0-	1094	1094	107	1	987	2	Y	-0-			-0-

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

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-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			72
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			28
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-	5	5			42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	2	5			40
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1341	2	N	-0-					40
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	47	1	363	2	N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

09	630	N	332	-0-	-298	-0-	37	1	295	2	N	-0-					28
10	651	N	423	-0-	-228	-0-	51	1	372	2	N	-0-					28
11	630	N	400	-0-	-230	-0-	41	1	359	2	N	-0-					28
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	101	1	925	2	N	-0-					28
01	434	N	331	-0-	-103	-0-	38	1	293	2	N	-0-					28
*02	364	N	160	-0-	-204	-0-	16	1	144	2	N	-0-					28

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 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
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	182	1	996	2	N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			122
*02	2800	N	4785	-0-	1985	1985	456	1	4329	2	N	-0-	5	5			117

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	179	1	1402	2	N	-0-					114
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	256	1	1997	2	N	-0-	5	5			109
*02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	109	1	1032	2	N	-0-	5	5			104

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

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-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	222	1	1760	2	N	-0-					85
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	189	1	1376	2	N	-0-					85
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	189	1	1671	2	N	-0-					85
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	166	1	1515	2	N	-0-					85
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	209	1	1609	2	N	-0-	5	5			80
*02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	173	1	1596	2	N	-0-	5	5			75

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	1			-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	193	193	1			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

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
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-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

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-

ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

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-	5	5			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	5			-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1653					Y	-0-					46
12	1653	X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

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-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

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		240	-0-	240	240	23	1	217	2	N	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	360	1	112	2	Y	-0-					9
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					9
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					9
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					9
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		357	-0-	357	357	169	1	188	2	Y	-0-					9

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

09	3000	N	-0-	-0-	-3000	195					Y	-0-					-0-
10	195	N	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	355	167	1	188	2	Y	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

09	1710	N	338	-0-	-1372	-0-	335	1	3	2	Y	-0-	44	1			3
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	9					12
11	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

09	630	N	96	-0-	-534	-0-	95	1	1	2	Y	-0-					17
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	5	5			12
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 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
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-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 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
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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 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
09	1320	N	333	-0-	-987	-0-	330	1	3	2	Y	-0-					33
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	5	5			28
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					28
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 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
09	3000	N	4234	-0-	1234	3802	653	1	3581	2	Y	-0-					141
10	8208	X	4406	-0-	-3802	-0-	692	1	3438	2	Y	251					392
							276	9									
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	743	1	3790	2	Y	-0-					392
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	678	1	5306	2	Y	-0-					392
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	605	1	4719	2	Y	-0-					392
*02	DLQ G-10		3419	-0-	3419	3419	326	1	3093	2	Y	-0-					392

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 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
09	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 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
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	339	1	1854	2	Y	-0-			57
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	323	1	1600	2	Y	-0-			57
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	315	1	1605	2	Y	-0-			57
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	255	1	1995	2	Y	-0-			57
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	224	1	1749	2	Y	-0-			57
*02	DLQ G-10		936	-0-	936	936	89	1	847	2	Y	-0-			57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

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-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

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-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					73
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					73
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
*02	2800	N	3457	-0-	657	657	330	1	3127	2	N	-0-	5	5			27

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	129	1	710	2	N	-0-					57
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	177	1	878	2	N	-0-					57
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	169	1	861	2	N	-0-					57
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	108	1	847	2	N	-0-					57
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	121	1	948	2	N	-0-					57
*02	952	N	620	-0-	-332	-0-	59	1	561	2	N	-0-					57

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 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
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			89
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			89
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	169	1	1603	2	N	-0-			89

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
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

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 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
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-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
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

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			25

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 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
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-

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					37
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	3					40
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-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

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

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-

FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-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

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

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-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 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
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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	5	5			45
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
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

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

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-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

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

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 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
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-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

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-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

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-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

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-

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

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-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-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

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

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-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

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-

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

09	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	164	1	1294	2	N	-0-					67
10	1798	N	1403	-0-	-395	-0-	168	1	1235	2	N	-0-					67
11	1980	N	1580	-0-	-400	-0-	161	1	1419	2	N	-0-					67
12	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	151	1	1367	2	N	-0-					67
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	175	1	1350	2	N	-0-	5	5			62
*02	1484	N	1356	-0-	-128	-0-	133	1	1223	2	N	-0-	5	5			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 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
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	127	1	1006	2	N	-0-	5	5			45
10	1147	N	852	-0-	-295	-0-	103	1	749	2	N	-0-	5	5			40
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	145	1	1279	2	N	-0-					40
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	104	1	951	2	N	-0-					40
01	837	N	733	-0-	-104	-0-	84	1	649	2	N	-0-	5	5			35
*02	1036	N	859	-0-	-177	-0-	84	1	775	2	N	-0-	5	5			30

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	174	1	1381	2	N	-0-					102
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	214	1	1556	2	N	-0-					102
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	175	1	1552	2	N	-0-					102
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	165	1	1508	2	N	-0-					102
01	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	174	1	1340	2	N	-0-					102
*02	1372	N	1310	-0-	-62	-0-	128	1	1182	2	N	-0-	5	5			97

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

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-

ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	5	5			89
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	5	5			84
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			79
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			74

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 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
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	232	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1203	-0-	-471	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

09	3000	N	4078	-0-	1078	4045	4078	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2438	-0-	-662	3383	2438	3			N	-0-					-0-
11	5123	X	1740	-0-	-3383	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
12	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2073	-0-	-755	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	3			N	-0-					-0-
12	527	N	111	-0-	-416	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	744	N	162	-0-	-582	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 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
09	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	3			N	-0-					-0-
10	2940	X	2939	-0-	-1	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1965	-0-	-835	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 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
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 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
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	976	-0-	-419	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 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
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		762	-0-	762	1493	734	3	28	9	Y	25	21	1			4
10	DLQ G-10		804	-0-	804	2297	800	3	4	9	Y	4					8
11	1400	N	711	-0-	-689	1608	710	3	1	9	Y	1					9
12	2452	N	844	-0-	-1608	-0-	844	3			Y	-0-					9
01	806	N	726	-0-	-80	-0-	726	3			Y	-0-					9
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	3			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 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
09	DLQ G-10		2386	-0-	2386	3529	2368	3	18	9	Y	16					36
10	DLQ G-10		1736	-0-	1736	5265	1729	3	7	9	Y	6					42
11	5265	X	-0-	-0-	-5265	-0-					Y	11	39	1			14
12	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					14
01	2480	X	2084	-0-	-396	-0-	2060	3	24	9	Y	22					36
02	2240	X	1990	-0-	-250	-0-	1968	3	22	9	Y	20	46	1			10

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 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
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1175	-0-	-1677	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	761	-0-	-1899	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 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
09	DLQ G-10		696	-0-	696	1410	696	3			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		751	-0-	751	2161	751	3			Y	-0-					85
11	1400	N	760	-0-	-640	1521	760	3			Y	-0-					85
12	2355	N	834	-0-	-1521	-0-	834	3			Y	-0-					85
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					85
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					85

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 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
09	DLQ G-10		949	-0-	949	1769	937	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	DLQ G-10		2070	-0-	2070	3839	2039	3	31	9	Y	28	24	1			6
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2439					Y	28	27	1			7
12	3100	N	1865	-0-	-1235	1204	1837	3	28	9	Y	25	28	1			4
01	3012	N	1808	-0-	-1204	-0-	1782	3	26	9	Y	24	23	1			5
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	3	22	9	Y	20	23	1			2

SHAW ESTATE WELL #: RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

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
09		DLQ G-10	700	-0-	700	1503	700	3			Y	-0-					58
10		DLQ G-10	700	-0-	700	2203	700	3			Y	-0-					58
11	1400	N	670	-0-	-730	1473	670	3			Y	-0-					58
12	2161	N	688	-0-	-1473	-0-	688	3			Y	-0-					58
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					58
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

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
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-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

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
09		DLQ G-10	3002	-0-	3002	6032	3002	3			Y	-0-					69
10		DLQ G-10	3014	-0-	3014	9046	3014	3			Y	-0-					69
11	11632	X	2586	-0-	-9046	-0-	2586	3			Y	-0-					69
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			Y	-0-					69
01	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	3			Y	-0-					69
02	2408	N	1557	-0-	-851	-0-	1557	3			Y	-0-					69

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

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
09		DLQ G-10	791	-0-	791	1739	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
10		DLQ G-10	566	-0-	566	2305	557	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	905					Y	7	7	1			2
12	1382	N	477	-0-	-905	-0-	470	3	7	9	Y	6	7	1			1
01	558	N	459	-0-	-99	-0-	452	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	377	3	7	9	Y	6	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 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
09	2070	N	2022	-0-	-48	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1785	-0-	-354	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1945	-0-	-95	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 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
09	DLQ G-10		331	-0-	331	680	331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		331	-0-	331	1011	331	3			Y	-0-					-0-
11	1011	N	-0-	-0-	-1011	-0-					Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 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
09	DLQ G-10		701	-0-	701	1378	701	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		784	-0-	784	2162	784	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	762					Y	-0-					-0-
12	1958	N	1196	-0-	-762	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 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
09	DLQ G-10		3245	-0-	3245	4100	3245	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8509	4409	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	3343	-0-	1943	10452	3343	3			Y	-0-					-0-
12	13077	X	2625	-0-	-10452	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-
01	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 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
09	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3107	1459	3	20	9	Y	18	17	1			4
10	DLQ G-10		581	-0-	581	3688	573	3	8	9	Y	7	9	1			2
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2288					Y	23	19	1			6
12	3100	N	1795	-0-	-1305	983	1771	3	24	9	Y	22	24	1			4
01	3031	N	2048	-0-	-983	-0-	2019	3	29	9	Y	26	24	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	21	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 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
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 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
09	DLQ G-10		561	-0-	561	1146	561	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		574	-0-	574	1720	574	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	320					Y	-0-					-0-
12	896	N	576	-0-	-320	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 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
09	DLQ G-10		1170	-0-	1170	2398	1170	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	3623	1225	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2223					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1213	-0-	-1887	336	1213	3			Y	-0-					-0-
01	1539	N	1203	-0-	-336	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

09	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2478	1152	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1129	-0-	1129	3607	1129	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2207					Y	-0-					-0-
12	2989	N	782	-0-	-2207	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
01	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

09	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					27
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					27
11	510	N	131	-0-	-379	-0-	131	3			N	-0-					27
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					27
01	558	N	135	-0-	-423	-0-	135	3			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					27

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

09	DLQ G-10		302	-0-	302	724	302	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	724					Y	-0-					8
11	1229	N	505	-0-	-724	-0-	455	3	50	9	Y	45					53
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	109	3	9	9	Y	8	55	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 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
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-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

09	DLQ	G-10	168	-0-	168	208	168	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	137	-0-	137	345	137	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

09	DLQ	G-10	498	-0-	498	882	498	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	624	-0-	624	1506	624	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	106					Y	-0-					-0-
12	649	N	543	-0-	-106	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

09	DLQ	G-10	348	-0-	348	704	348	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	349	-0-	349	1053	349	3			Y	-0-					-0-
11	1053	N	-0-	-0-	-1053	-0-					Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1145	-0-	-283	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 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
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 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
09	1440	X	1071	-0-	-369	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 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
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-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		351	-0-	351	698	338	3	13	9	Y	12	18	1			4
10	DLQ G-10		364	-0-	364	1062	354	3	10	9	Y	9					13
11	1400	N	379	-0-	-1021	41	369	3	10	9	Y	9					22
12	428	N	387	-0-	-41	-0-	376	3	11	9	Y	10	19	1			13
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	369	3	23	9	Y	21	20	1			14
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	315	3	4	9	Y	4					18

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		308	-0-	308	624	308	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		312	-0-	312	936	312	3			Y	-0-					-0-
11	936	N	-0-	-0-	-936	-0-					Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 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
09	DLQ G-10		530	-0-	530	1088	530	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		538	-0-	538	1626	538	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	226					Y	-0-					-0-
12	811	N	585	-0-	-226	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

09	DLQ G-10		225	-0-	225	462	225	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		218	-0-	218	680	218	3			Y	-0-					-0-
11	680	N	-0-	-0-	-680	-0-					Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1184	-0-	1184	1184	1166	3	18	9	Y	16	13	1			3
01	T. A.		230	-0-	230	1414	227	3	3	9	Y	3	5	1			1
02	T. A.		53	-0-	53	1467	53	3			Y	-0-	1	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1083	-0-	-436	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	935	-0-	-465	-0-	935	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 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
09	DLQ G-10		8	-0-	8	37	8	3			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					15
11	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	3			Y	-0-					15
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					15
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					15
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					15

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 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
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	813	-0-	-643	-0-	813	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 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
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	403	N	186	-0-	-217	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

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-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

09	DLQ	G-10	3009	-0-	3009	6054	2969	3	40	9	Y	36	34	1			8
10	DLQ	G-10	2827	-0-	2827	8881	2785	3	42	9	Y	38	38	1			8
11	8881	X	-0-	-0-	-8881	-0-					Y	37	36	1			9
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2429	3	41	9	Y	37	40	1			6
01	3100	X	2285	-0-	-815	-0-	2245	3	40	9	Y	36	34	1			8
02	2800	X	2324	-0-	-476	-0-	2289	3	35	9	Y	32	36	1			4

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

09	DLQ	G-10	331	-0-	331	682	319	3	12	9	Y	11	11	1			2
10	DLQ	G-10	333	-0-	333	1015	332	3	1	9	Y	1					3
11	1347	N	332	-0-	-1015	-0-	331	3	1	9	Y	1					4
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					4
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					4
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					4

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1495	-0-	1495	3088	1495	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		1520	-0-	1520	4608	1520	3			Y	-0-					17
11	1400	N	1453	-0-	53	4661	1453	3			Y	-0-					17
12	3100	N	1500	-0-	-1600	3061	1500	3			Y	-0-					17
01	3100	N	2773	-0-	-327	2734	2773	3			Y	-0-					17
02	2800	N	1885	-0-	-915	1819	1885	3			Y	-0-					17

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

09	DLQ G-10		672	-0-	672	1502	648	3	24	9	Y	22	23	1			4
10	DLQ G-10		663	-0-	663	2165	660	3	3	9	Y	3					7
11	1400	N	610	-0-	-790	1375	609	3	1	9	Y	1					8
12	2051	N	676	-0-	-1375	-0-	676	3			Y	-0-					8
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					8
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

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-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

09	DLQ G-10		611	-0-	611	963	587	3	24	9	Y	22	25	1			7
10	DLQ G-10		908	-0-	908	1871	883	3	25	9	Y	23					30
11	1400	N	388	-0-	-1012	859	378	3	10	9	Y	9					39
12	1072	N	213	-0-	-859	-0-	206	3	7	9	Y	6	34	1			11
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	703	3	44	9	Y	40	24	1			27
02	364	N	152	-0-	-212	-0-	150	3	2	9	Y	2					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		119	-0-	119	269	119	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-
11	269	N	-0-	-0-	-269	-0-					Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 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
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-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 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
09	DLQ G-10		270	-0-	270	540	270	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		265	-0-	265	805	265	3			Y	-0-					-0-
11	805	N	-0-	-0-	-805	-0-					Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		359	-0-	359	359	357	3	2	9	Y	2					2
11	449	N	90	-0-	-359	-0-	90	3			Y	-0-					2
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					2
01	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3			Y	-0-					2
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 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
09	DLQ G-10		246	-0-	246	498	246	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		259	-0-	259	757	259	3			Y	-0-					-0-
11	757	N	-0-	-0-	-757	-0-					Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1947	-0-	1947	3773	1947	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2049	-0-	2049	5822	2049	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	4422					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1429	-0-	-1671	2751	1429	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1426	-0-	-1674	1077	1426	3			Y	-0-					-0-
02	1077	N	-0-	-0-	-1077	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 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
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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

09	DLQ G-10		424	-0-	424	856	424	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		457	-0-	457	1313	457	3			Y	-0-					-0-
11	1313	N	-0-	-0-	-1313	-0-					Y	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

09	DLQ G-10		332	-0-	332	618	332	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		308	-0-	308	926	308	3			Y	-0-					-0-
11	926	N	-0-	-0-	-926	-0-					Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

09	DLQ G-10		548	-0-	548	1126	548	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		562	-0-	562	1688	562	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	288					Y	-0-					-0-
12	854	N	566	-0-	-288	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

09	DLQ G-10		2024	-0-	2024	4719	2010	3	14	9	Y	13					55
10	DLQ G-10		1107	-0-	1107	5826	1103	3	4	9	Y	4					59
11	5826	X	-0-	-0-	-5826	-0-					Y	11	55	1			15
12	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					15
01	2697	X	787	-0-	-1910	-0-	778	3	9	9	Y	8					23
02	1876	X	660	-0-	-1216	-0-	652	3	8	9	Y	7	26	1			4

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

09	DLQ G-10		1757	-0-	1757	3598	1757	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		1664	-0-	1664	5262	1664	3			Y	-0-					30
11	6732	X	1470	-0-	-5262	-0-	1470	3			Y	-0-					30
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			Y	-0-					30
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	3			Y	-0-					30
02	1372	N	1195	-0-	-177	-0-	1195	3			Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

09	DLQ G-10		242	-0-	242	468	233	3	9	9	Y	8	12	1			3
10	DLQ G-10		265	-0-	265	733	257	3	8	9	Y	7					10
11	1011	N	278	-0-	-733	-0-	271	3	7	9	Y	6					16
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	272	3	8	9	Y	7	14	1			9
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	395	3	25	9	Y	23	17	1			15
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	3	3	9	Y	3					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 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
09	DLQ G-10		111	-0-	111	229	111	3			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		85	-0-	85	314	85	3			Y	-0-					17
11	335	N	21	-0-	-314	-0-	19	3	2	9	Y	2					19
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	165	3	13	9	Y	12	21	1			10
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					10
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2					12

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

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

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

09	DLQ G-10		668	-0-	668	1355	668	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		686	-0-	686	2041	686	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	641					Y	-0-					-0-
12	1321	N	680	-0-	-641	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

09	DLQ G-10		244	-0-	244	487	244	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		227	-0-	227	714	227	3			Y	-0-					-0-
11	714	N	-0-	-0-	-714	-0-					Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

09	DLQ G-10		1258	-0-	1258	2527	1258	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1124	-0-	1124	3651	1124	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2251					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1310	-0-	-1790	461	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1338	N	877	-0-	-461	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

09	DLQ G-10		474	-0-	474	1493	467	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	DLQ G-10		409	-0-	409	1902	402	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1902	X	-0-	-0-	-1902	-0-					Y	2	3	1			-0-
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	676	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1023	X	541	-0-	-482	-0-	535	3	6	9	Y	5	6	1			1
02	448	X	336	-0-	-112	-0-	330	3	6	9	Y	5	5	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	2795	1333	3	10	9	Y	9					28
10	DLQ	G-10	1437	-0-	1437	4232	1431	3	6	9	Y	5					33
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3032					Y	10	31	1			12
12	3100	N	1338	-0-	-1762	1270	1338	3			Y	-0-					12
01	2408	N	1138	-0-	-1270	-0-	1125	3	13	9	Y	12					24
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1511	3	18	9	Y	16	32	1			8

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

09	DLQ	G-10	56	-0-	56	103	56	3			Y	-0-					11
10	DLQ	G-10	49	-0-	49	152	49	3			Y	-0-					11
11	206	N	54	-0-	-152	-0-	54	3			Y	-0-					11
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					11
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					11
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

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-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T.	A.	-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

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 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
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 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
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-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 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
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 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
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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		519	-0-	519	519	512	3	7	9	Y	6	5	1			1
10	DLQ G-10		91	-0-	91	610	90	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	610	N	-0-	-0-	-610	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 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
09	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1385	-0-	-145	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

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-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	152	N	104	-0-	-48	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

09	2760	X	2537	-0-	-223	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2357	-0-	-495	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2385	-0-	-375	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 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
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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 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
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 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
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
11	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1265	-0-	-316	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1697	-0-	-123	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 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
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 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
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	713	N	457	-0-	-256	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 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
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 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
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-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 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
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 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
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 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
09	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1539	-0-	-383	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	1461	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 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
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 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
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 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
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 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
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 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
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 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
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	782	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-					-0-
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	997	-0-	-181	-0-	997	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	865	-0-	-535	-0-	865	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 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
09	540	X	30	-0-	-510	-0-	30	3			N	-0-			-0-
10	558	X	40	-0-	-518	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	386	X	-0-	-0-	-386	-0-					N	-0-			-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 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
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
01	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			N	-0-			-0-
02	1260	N	695	-0-	-565	-0-	695	3			N	-0-			-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 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
09	DLQ G-10		1730	-0-	1730	3560	1720	3	10	9	Y	9			162
10	DLQ G-10		1747	-0-	1747	5307	1747	3			Y	-0-			162
11	1400	N	1677	-0-	277	5584	1659	3	18	9	Y	16			178
12	3100	N	2002	-0-	-1098	4486	1985	3	17	9	Y	15			193
01	3100	N	1724	-0-	-1376	3110	1716	3	8	9	Y	7			200
02	2800	N	1790	-0-	-1010	2100	1790	3			Y	-0-			200

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 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
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-			-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 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
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-			-0-
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
01	1984	N	1751	-0-	-233	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
02	1848	N	1601	-0-	-247	-0-	1601	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 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
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	3			N	-0-					-0-
12	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

09	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

09	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2192	-0-	-102	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2145	-0-	-105	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1605	-0-	-411	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	583	X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 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
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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 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
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 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
09	630	N	239	-0-	-391	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

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-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

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-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

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-

POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

09	DLQ	G-10	177	-0-	177	620	177	3			Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	188	-0-	188	808	188	3			Y	-0-					4
11	1017	N	209	-0-	-808	-0-	209	3			Y	-0-					4
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					4
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					4
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 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
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 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
09	DLQ G-10		1663	-0-	1663	2934	1641	3	22	9	Y	20	19	1			4
10	DLQ G-10		1093	-0-	1093	4027	1075	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	2627					Y	17	16	1			4
12	3100	N	936	-0-	-2164	463	922	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	1128	N	665	-0-	-463	-0-	655	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	404	3	7	9	Y	6	7	1			1

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 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
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-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1961	-0-	1961	4321	1961	3			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		2138	-0-	2138	6459	2138	3			Y	-0-					55
11	1200	N	1065	-0-	-135	6324	1065	3			Y	-0-					55
12	3100	N	1800	-0-	-1300	5024	1800	3			Y	-0-					55
01	3100	N	836	-0-	-2264	2760	836	3			Y	-0-					55
02	2800	N	860	-0-	-1940	820	860	3			Y	-0-					55

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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
09	DLQ G-10		504	-0-	504	1048	501	3	3	9	Y	3					11
10	DLQ G-10		512	-0-	512	1560	510	3	2	9	Y	2					13
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	160					Y	3	12	1			4
12	653	N	493	-0-	-160	-0-	493	3			Y	-0-					4
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	737	3	9	9	Y	8					12
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	3	7	9	Y	6	15	1			3

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 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
09	DLQ G-10		783	-0-	783	1908	779	3	4	9	Y	4					16
10	DLQ G-10		1184	-0-	1184	3092	1181	3	3	9	Y	3					19
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1692					Y	7	18	1			8
12	2510	N	818	-0-	-1692	-0-	818	3			Y	-0-					8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1173	3	12	9	Y	11					19
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1172	3	13	9	Y	12	25	1			6

LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 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
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-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 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
09	DLQ G-10		89	-0-	89	162	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		127	-0-	127	289	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	289	N	-0-	-0-	-289	-0-					Y	3	2	1			1
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 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
09	DLQ G-10		1523	-0-	1523	1804	1523	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1337	-0-	1337	3141	1337	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3141					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1178	-0-	-1922	1219	1178	3			Y	-0-					-0-
01	2310	N	1091	-0-	-1219	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 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
09	DLQ G-10		771	-0-	771	1793	761	3	10	9	Y	9	9	1			2
10	DLQ G-10		461	-0-	461	2254	454	3	7	9	Y	6	7	1			1
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	1054					Y	12	10	1			3
12	1810	N	756	-0-	-1054	-0-	745	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

09	DLQ G-10		2066	-0-	2066	4553	2066	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6599	2046	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6599					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1893	-0-	-1207	5392	1893	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1770	-0-	-1330	4062	1770	3			Y	-0-					-0-
02	5421	X	1359	-0-	-4062	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

09	DLQ G-10		490	-0-	490	995	486	3	4	9	Y	4					10
10	DLQ G-10		537	-0-	537	1532	536	3	1	9	Y	1					11
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	132					Y	4	10	1			5
12	881	N	749	-0-	-132	-0-	749	3			Y	-0-					5
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	546	3	7	9	Y	6					11
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	12	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

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	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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

09	DLQ G-10		69	-0-	69	281	69	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		226	-0-	226	507	226	3			Y	-0-					-0-
11	507	N	-0-	-0-	-507	-0-					Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

09	DLQ G-10		266	-0-	266	544	266	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		269	-0-	269	813	269	3			Y	-0-					-0-
11	813	N	-0-	-0-	-813	-0-					Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

09	DLQ G-10		512	-0-	512	1069	505	3	7	9	Y	6	6	1			1
10	DLQ G-10		184	-0-	184	1253	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1253	N	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	2	2	1			1
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	659	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 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
09	DLQ G-10		331	-0-	331	689	331	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		325	-0-	325	1014	325	3			Y	-0-					-0-
11	1014	N	-0-	-0-	-1014	-0-					Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

09	DLQ G-10		321	-0-	321	577	319	3	2	9	Y	2					7
10	DLQ G-10		407	-0-	407	984	406	3	1	9	Y	1					8
11	984	N	-0-	-0-	-984	-0-					Y	3	7	1			4
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					4
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1457	3	18	9	Y	16					20
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1379	3	15	9	Y	14	27	1			7

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

09	DLQ G-10		240	-0-	240	465	240	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		258	-0-	258	723	258	3			Y	-0-					-0-
11	723	N	-0-	-0-	-723	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

09	DLQ G-10		79	-0-	79	162	79	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		78	-0-	78	240	78	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		295	-0-	295	598	295	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		287	-0-	287	885	287	3			Y	-0-					-0-
11	885	N	-0-	-0-	-885	-0-					Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1384	-0-	1384	1384	1363	3	21	9	Y	19	15	1			4
11	1384	N	-0-	-0-	-1384	-0-					Y	13	14	1			3
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	653	3	9	9	Y	8	10	1			1
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 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
09	DLQ G-10		87	-0-	87	177	87	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		76	-0-	76	253	76	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 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
09	DLQ G-10		67	-0-	67	136	67	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		71	-0-	71	207	71	3			Y	-0-					-0-
11	207	N	-0-	-0-	-207	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 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
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	2	2	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 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
09	DLQ G-10		743	-0-	743	1333	733	3	10	9	Y	9	8	1			2
10	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2352	1004	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	952					Y	15	14	1			4
12	1662	N	710	-0-	-952	-0-	699	3	11	9	Y	10	12	1			2
01	1023	N	791	-0-	-232	-0-	780	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	794	3	12	9	Y	11	12	1			1

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 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
09	DLQ G-10		317	-0-	317	469	311	3	6	9	Y	5	4	1			1
10	DLQ G-10		278	-0-	278	747	274	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	747	N	-0-	-0-	-747	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2023	-0-	2023	2385	1997	3	26	9	Y	24	20	1			5
10	DLQ G-10		2191	-0-	2191	4576	2158	3	33	9	Y	30	29	1			6
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	3176					Y	32	30	1			8
12	3100	N	2425	-0-	-675	2501	2390	3	35	9	Y	32	35	1			5
01	3100	N	2418	-0-	-682	1819	2382	3	36	9	Y	33	31	1			7
02	2800	N	2067	-0-	-733	1086	2036	3	31	9	Y	28	32	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 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
09	DLQ G-10		1687	-0-	1687	2977	1664	3	23	9	Y	21	19	1			5
10	DLQ G-10		1658	-0-	1658	4635	1634	3	24	9	Y	22	22	1			5
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3435					Y	23	22	1			6
12	3100	N	1339	-0-	-1761	1674	1319	3	20	9	Y	18	21	1			3
01	2826	N	1152	-0-	-1674	-0-	1133	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			1

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 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
09	DLQ G-10		2311	-0-	2311	3587	2280	3	31	9	Y	28	25	1			6
10	DLQ G-10		2021	-0-	2021	5608	1990	3	31	9	Y	28	28	1			6
11	1400	N	1773	-0-	373	5981	1743	3	30	9	Y	27	26	1			7
12	3100	N	1584	-0-	-1516	4465	1560	3	24	9	Y	22	25	1			4
01	3100	N	693	-0-	-2407	2058	683	3	10	9	Y	9	11	1			2
02	2800	N	1622	-0-	-1178	880	1598	3	24	9	Y	22	21	1			3

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 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
09	DLQ G-10		190	-0-	190	396	190	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		186	-0-	186	582	186	3			Y	-0-					8
11	655	N	73	-0-	-582	-0-	65	3	8	9	Y	7					15
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	Y	4	16	1			3
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 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
09	DLQ G-10		110	-0-	110	483	109	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	DLQ G-10		371	-0-	371	854	365	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	854	N	-0-	-0-	-854	-0-					Y	5	5	1			1
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	350	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	326	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 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
09	DLQ G-10		309	-0-	309	627	305	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	DLQ G-10		264	-0-	264	891	260	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	891					Y	1	2	1			-0-
12	1098	N	207	-0-	-891	-0-	204	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	T. A.		246	-0-	246	246	243	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 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
09	DLQ G-10		240	-0-	240	487	230	3	10	9	Y	9	13	1			3
10	DLQ G-10		164	-0-	164	651	160	3	4	9	Y	4					7
11	845	N	194	-0-	-651	-0-	190	3	4	9	Y	4					11
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	3	6	9	Y	5	10	1			6
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	162	3	10	9	Y	9	9	1			6
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	139	3	2	9	Y	2					8

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		112	-0-	112	240	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		99	-0-	99	339	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	339	N	-0-	-0-	-339	-0-					Y	7	5	1			2
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	3	9	9	Y	8	9	1			1
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	3	11	9	Y	10	9	1			2
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	571	3	9	9	Y	8	9	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 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
09	DLQ G-10		987	-0-	987	2048	987	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1142	-0-	1142	3190	1142	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1790					Y	-0-					-0-
12	3100	N	1759	-0-	-1341	449	1759	3			Y	-0-					-0-
01	1696	N	1247	-0-	-449	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 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
09	DLQ G-10		86	-0-	86	165	85	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		113	-0-	113	278	112	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	278	N	-0-	-0-	-278	-0-					Y	2	2	1			-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 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
09	DLQ G-10		212	-0-	212	460	212	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	704	244	3			Y	-0-					-0-
11	704	N	-0-	-0-	-704	-0-					Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 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
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-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	409					Y	45	38	1			10
10	DLQ G-10		1735	-0-	1735	2144	1710	3	25	9	Y	23	28	1			5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2144					Y	15	16	1			4
12	3079	N	935	-0-	-2144	-0-	922	3	13	9	Y	12	14	1			2
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	879	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	Y	9	11	1			1

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 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
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-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 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
09	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2500	1229	3	46	9	Y	42	46	1			7
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	3626	1120	3	6	9	Y	5					12
11	1400	N	1044	-0-	-356	3270	1042	3	2	9	Y	2					14
12	3100	N	933	-0-	-2167	1103	933	3			Y	-0-					14
01	2334	N	1231	-0-	-1103	-0-	1231	3			Y	-0-					14
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	913	3			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 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
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 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
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 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
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
10	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1415	-0-	-97	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 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
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 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
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					210
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					210
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					210
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					210
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					210

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 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
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 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
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	56	3	4	9	Y	4	1	1			3
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					3

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 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
09	540	N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 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
09	480	N	286	-0-	-194	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 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
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1715	-0-	-235	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 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
09	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2450	-0-	-190	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 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
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2770	-0-	-1198	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	589	N	7	-0-	-582	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

09	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

09	2130	N	1865	-0-	-265	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1775	-0-	-129	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	690	N	392	-0-	-298	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 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
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	2003	-0-	-427	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2266	-0-	-276	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2590	-0-	-355	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	743	-0-	-461	-0-	743	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

09	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
11	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
02	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		455	-0-	455	1021	449	3	6	9	Y	5	7	1			1
10	DLQ G-10		425	-0-	425	1446	418	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	46					Y	3	3	1			1
12	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	288	N	254	-0-	-34	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	876	-0-	-333	-0-	876	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	853	-0-	-883	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	700	-0-	-416	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	893	-0-	-316	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	924	N	60	-0-	-864	-0-	60	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4001	-0-	901	901	4001	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2852	-0-	-248	653	2852	3			N	-0-					-0-
02	2276	N	1623	-0-	-653	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 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
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

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-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

09	DLQ G-10		56	-0-	56	123	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		58	-0-	58	181	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	181	N	-0-	-0-	-181	-0-					Y	3	2	1			1
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

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-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

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-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

09	DLQ G-10		879	-0-	879	2013	879	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2635	622	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2635					Y	-0-					10
12	3100	N	699	-0-	-2401	234	699	3			Y	-0-					10
01	1017	N	783	-0-	-234	-0-	783	3			Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

09	DLQ G-10		280	-0-	280	592	277	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	DLQ G-10		288	-0-	288	880	284	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1400	N	537	-0-	-863	17	528	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1032	3	15	9	Y	14	14	1			2
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	171	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

09	DLQ G-10		394	-0-	394	779	394	3			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		478	-0-	478	1257	478	3			Y	-0-					14
11	1257	N	-0-	-0-	-1257	-0-					Y	-0-					14
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					14
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

09	DLQ G-10		25	-0-	25	68	25	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		33	-0-	33	101	33	3			Y	-0-					-0-
11	101	N	-0-	-0-	-101	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 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
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 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
09	DLQ G-10		202	-0-	202	404	202	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		204	-0-	204	608	204	3			Y	-0-					-0-
11	608	N	-0-	-0-	-608	-0-					Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 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
09	DLQ G-10		161	-0-	161	330	161	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		163	-0-	163	493	163	3			Y	-0-					-0-
11	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 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
09	DLQ G-10		921	-0-	921	1884	921	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		931	-0-	931	2815	931	3			Y	-0-					24
11	1400	N	568	-0-	-832	1983	512	3	56	9	Y	51					75
12	3100	N	1151	-0-	-1949	34	1067	3	84	9	Y	76	90	1			61
01	1052	N	1018	-0-	-34	-0-	1010	3	8	9	Y	7					68
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	885	3	12	9	Y	11					79

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 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
09	DLQ G-10		888	-0-	888	2272	888	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		433	-0-	433	2705	433	3			Y	-0-					-0-
11	1400	N	-0-	-0-	-1400	1305					Y	-0-					-0-
12	2357	N	1052	-0-	-1305	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 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
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1341	-0-	-581	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 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
09	DLQ G-10		398	-0-	398	820	398	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		396	-0-	396	1216	396	3			Y	-0-					-0-
11	1216	N	-0-	-0-	-1216	-0-					Y	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1099	-0-	-49	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 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
09	DLQ G-10		442	-0-	442	1485	435	3	7	9	Y	6	7	1			1
10	DLQ G-10		701	-0-	701	2186	690	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	986					Y	12	11	1			3
12	1393	N	407	-0-	-986	-0-	400	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	640	3	10	9	Y	9	8	1			2
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	602	3	9	9	Y	8	9	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

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
09	DLQ G-10		917	-0-	917	1858	917	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		880	-0-	880	2738	880	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	1538			Y	-0-					-0-
12	2242	N	704	-0-	-1538	-0-	704	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

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
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-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3	N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

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
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

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
09	3270	X	2058	-0-	-1212	-0-	2058	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	3046	3	N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	1789	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1322	-0-	-1716	-0-	1322	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	1008	-0-	-1820	-0-	1008	3	N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 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
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-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 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
09	DLQ G-10		59	-0-	59	59	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 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
09	2250	N	2130	-0-	-120	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	2870	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 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
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-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 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
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1457	-0-	-434	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1446	-0-	-262	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 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
09	3000	N	3436	-0-	436	436	3436	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3390	-0-	290	726	3390	3			N	-0-					-0-
11	2827	N	2101	-0-	-726	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 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
09	DLQ G-10		1333	-0-	1333	2806	1316	3	17	9	Y	15	15	1			3
10	DLQ G-10		1323	-0-	1323	4129	1304	3	19	9	Y	17	16	1			4
11	1300	N	-0-	-0-	-1300	2829					Y	16	16	1			4
12	3100	N	1319	-0-	-1781	1048	1300	3	19	9	Y	17	18	1			3
01	2371	N	1323	-0-	-1048	-0-	1304	3	19	9	Y	17	16	1			4
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1029	3	15	9	Y	14	16	1			2

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

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-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

09	DLQ G-10		2327	-0-	2327	4656	2242	3	85	9	Y	77	76	1			13
10	DLQ G-10		2054	-0-	2054	6710	2043	3	11	9	Y	10					23
11	1400	N	1794	-0-	394	7104	1791	3	3	9	Y	3					26
12	3100	N	1723	-0-	-1377	5727	1723	3			Y	-0-					26
01	3100	N	1466	-0-	-1634	4093	1466	3			Y	-0-					26
02	2800	N	1098	-0-	-1702	2391	1098	3			Y	-0-					26

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
10	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2560	-0-	-540	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2361	-0-	-925	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2013	-0-	-955	-0-	2013	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

09	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2247	-0-	-419	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 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
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	390	N	229	-0-	-161	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 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
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2855	-0-	-169	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 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
09	1110	N	716	-0-	-394	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	711	-0-	-436	-0-	711	3			N	-0-					-0-
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 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
09	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 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
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	659	-0-	-433	-0-	659	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 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
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 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
09	DLQ G-10		345	-0-	345	829	341	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1199	364	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1000	N	-0-	-0-	-1000	199					Y	21	17	1			5
12	3100	N	2954	-0-	-146	53	2913	3	41	9	Y	37	36	1			6
01	2266	N	2213	-0-	-53	-0-	2176	3	37	9	Y	34	32	1			8
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1929	3	29	9	Y	26	31	1			3

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1540	-0-	-590	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1520	-0-	-185	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 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
09	3000	N	3565	-0-	565	565	3565	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	4281	-0-	1181	1746	4281	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4461	-0-	1461	3207	4461	3			N	-0-					-0-
12	8180	X	4973	-0-	-3207	-0-	4973	3			N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 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
09	3000	N	2507	-0-	-493	536	2507	3			N	-0-					-0-
10	2858	N	2322	-0-	-536	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 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
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 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
09	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2906	2127	3	30	9	Y	27	23	1			6
10	DLQ G-10		1923	-0-	1923	4829	1894	3	29	9	Y	26	26	1			6
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	3629					Y	16	18	1			4
12	3100	N	900	-0-	-2200	1429	886	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	2472	N	1043	-0-	-1429	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	3	17	9	Y	15	16	1			2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 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
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
01	713	N	409	-0-	-304	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 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
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1443	-0-	-297	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1062	-0-	-736	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	851	-0-	-947	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	634	-0-	-710	-0-	634	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 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
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1178	-0-	-472	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1165	-0-	-509	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 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
09	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
10	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3507	-0-	-988	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 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
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1904	-0-	-235	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1487	-0-	-221	-0-	1487	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 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
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	775	N	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	868	N	13	-0-	-855	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	756	N	167	-0-	-589	-0-	167	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 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
09	3060	X	2861	-0-	-199	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2617	-0-	-233	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
12	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 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
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 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
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 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
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 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
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1157	-0-	-1213	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
10	2449	X	1129	-0-	-1320	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	843	-0-	-389	-0-	843	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 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
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 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
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
11	2820	N	2610	-0-	-210	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2718	-0-	-165	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2635	-0-	-248	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2259	-0-	-177	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 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
09	960	N	506	-0-	-454	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 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
09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 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
09	3000	N	4255	-0-	1255	1255	4255	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3553	-0-	453	1708	3553	3			N	-0-					-0-
11	4012	X	2304	-0-	-1708	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	1698	-0-	-1466	-0-	1698	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 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	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1618	-0-	-87	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1415	-0-	-69	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 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
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
01	899	N	766	-0-	-133	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

09	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1053	-0-	-962	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	919	-0-	-848	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	662	-0-	-598	-0-	662	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1326	-0-	-410	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	989	-0-	-579	-0-	989	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 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
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	1225	-0-	-1069	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 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
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
01	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	677	-0-	-331	-0-	677	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 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
09	1110	N	852	-0-	-258	-0-	852	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	493	-0-	-1088	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1285	-0-	-725	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
12	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	759	-0-	-1318	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	675	-0-	-529	-0-	675	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14129	-0-	14129	26763	13934	3	195	9	Y	177	165	1			38
10	DLQ G-10		14073	-0-	14073	40836	13860	3	213	9	Y	194	190	1			42
11	40836	X	-0-	-0-	-40836	-0-					Y	192	186	1			48
12	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	13492	3	205	9	Y	186	204	1			30
01	13702	X	13066	-0-	-636	-0-	12860	3	206	9	Y	187	175	1			42
02	12376	X	12332	-0-	-44	-0-	12150	3	182	9	Y	165	188	1			19

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8252	-0-	8252	18225	8140	3	112	9	Y	102	100	1			22
10	DLQ G-10		10632	-0-	10632	28857	10472	3	160	9	Y	145	136	1			31
11	28857	X	-0-	-0-	-28857	-0-					Y	142	138	1			35
12	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9451	3	150	9	Y	136	149	1			22
01	10292	X	8134	-0-	-2158	-0-	8002	3	132	9	Y	120	115	1			27
02	9296	X	7958	-0-	-1338	-0-	7841	3	117	9	Y	106	121	1			12

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8539	-0-	8539	17987	8422	3	117	9	Y	106	102	1			23
10	DLQ G-10		9247	-0-	9247	27234	9108	3	139	9	Y	126	122	1			27
11	36050	X	8816	-0-	-27234	-0-	8675	3	141	9	Y	128	123	1			32
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9913	3	149	9	Y	135	145	1			22
01	9455	X	2340	-0-	-7115	-0-	2293	3	47	9	Y	43	55	1			10
02	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	10901	3	164	9	Y	149	142	1			17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11756	-0-	11756	24036	11612	3	144	9	Y	131	125	1			28
10	DLQ G-10		11997	-0-	11997	36033	11835	3	162	9	Y	147	143	1			32
11	36033	X	-0-	-0-	-36033	-0-					Y	125	126	1			31
12	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10694	3	144	9	Y	131	141	1			21
01	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11355	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	9800	X	9084	-0-	-716	-0-	8951	3	133	9	Y	121	140	1			14

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8502	-0-	8502	16818	8502	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8722	-0-	8722	25540	8722	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25540					Y	-0-					-0-
12	33990	X	8450	-0-	-25540	-0-	8450	3			Y	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6941	-0-	6941	14289	6846	3	95	9	Y	86	83	1			18
10	DLQ G-10		6683	-0-	6683	20972	6582	3	101	9	Y	92	90	1			20
11	20972	X	-0-	-0-	-20972	-0-					Y	99	94	1			25
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6836	3	102	9	Y	93	103	1			15
01	7347	X	5905	-0-	-1442	-0-	5813	3	92	9	Y	84	80	1			19
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6589	3	98	9	Y	89	98	1			10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		5979	-0-	5979	11871	5901	3	78	9	Y	71	68	1			15
10	DLQ G-10		5854	-0-	5854	17725	5768	3	86	9	Y	78	76	1			17
11	23543	X	5818	-0-	-17725	-0-	5729	3	89	9	Y	81	78	1			20
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3203	3	50	9	Y	45	58	1			7
01	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6508	3	105	9	Y	95	81	1			21
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5089	3	76	9	Y	69	82	1			8

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2689	-0-	2689	4599	2654	3	35	9	Y	32	29	1			7
10	DLQ G-10		2124	-0-	2124	6723	2094	3	30	9	Y	27	28	1			6
11	8528	X	1805	-0-	-6723	-0-	1775	3	30	9	Y	27	26	1			7
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2584	3	35	9	Y	32	34	1			5
01	2790	X	1011	-0-	-1779	-0-	996	3	15	9	Y	14	16	1			3
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2584	3	19	9	Y	17	18	1			2

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9319	-0-	9319	19819	9293	3	26	9	Y	24	56	1			40
10	DLQ G-10		9445	-0-	9445	29264	9404	3	41	9	Y	37					77
11	38225	X	8961	-0-	-29264	-0-	8910	3	51	9	Y	46	56	1			67
12	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9050	3	44	9	Y	40	57	1			50
01	10509	X	8228	-0-	-2281	-0-	8193	3	35	9	Y	32					82
02	8708	X	7192	-0-	-1516	-0-	7148	3	44	9	Y	40	58	1			64

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10982	-0-	10982	22723	10943	3	39	9	Y	35	88	1			44
10	DLQ G-10		11530	-0-	11530	34253	11484	3	46	9	Y	42					86
11	45540	X	11287	-0-	-34253	-0-	11240	3	47	9	Y	43	91	1			38
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11492	3	54	9	Y	49					87
01	11749	X	10506	-0-	-1243	-0-	10465	3	41	9	Y	37	93	1			31
02	10528	X	10180	-0-	-348	-0-	10132	3	48	9	Y	44					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7798	-0-	7798	14847	7798	3			Y	-0-					85
10	DLQ G-10		7858	-0-	7858	22705	7858	3			Y	-0-					85
11	22705	X	-0-	-0-	-22705	-0-					Y	-0-					85
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					85
01	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	3			Y	-0-					85
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10456	-0-	10456	21402	10312	3	144	9	Y	131	126	1			28
10	DLQ G-10		9781	-0-	9781	31183	9632	3	149	9	Y	135	134	1			29
11	31183	X	-0-	-0-	-31183	-0-					Y	147	139	1			37
12	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10276	3	155	9	Y	141	155	1			23
01	10943	X	9043	-0-	-1900	-0-	8900	3	143	9	Y	130	124	1			29
02	9772	X	7943	-0-	-1829	-0-	7826	3	117	9	Y	106	123	1			12

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10319	-0-	10319	21276	10202	3	117	9	Y	106	102	1			23
10	DLQ G-10		10567	-0-	10567	31843	10440	3	127	9	Y	115	113	1			25
11	31843	X	-0-	-0-	-31843	-0-					Y	124	118	1			31
12	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	9747	3	140	9	Y	127	137	1			21
01	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	8568	3	136	9	Y	124	117	1			28
02	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	9982	3	150	9	Y	136	148	1			16

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		8826	-0-	8826	17002	8712	3	114	9	Y	104	98	1			22
10	DLQ G-10		8902	-0-	8902	25904	8773	3	129	9	Y	117	114	1			25
11	32866	X	6962	-0-	-25904	-0-	6855	3	107	9	Y	97	98	1			24
12	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8584	3	129	9	Y	117	122	1			19
01	8835	X	5723	-0-	-3112	-0-	5636	3	87	9	Y	79	80	1			18
02	7980	X	7393	-0-	-587	-0-	7284	3	109	9	Y	99	105	1			12

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9418	-0-	9418	17673	9390	3	28	9	Y	25	56	1			40
10	DLQ G-10		9468	-0-	9468	27141	9427	3	41	9	Y	37					77
11	DLQ G-10		9014	-0-	9014	36155	8963	3	51	9	Y	46	56	1			67
12	45337	X	9182	-0-	-36155	-0-	9137	3	45	9	Y	41	57	1			51
01	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8932	3	36	9	Y	33					84
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7004	3	44	9	Y	40	60	1			64

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11930	-0-	11930	24366	11772	3	158	9	Y	144	138	1			31
10	DLQ G-10		12185	-0-	12185	36551	12007	3	178	9	Y	162	158	1			35
11	36551	X	-0-	-0-	-36551	-0-					Y	165	159	1			41
12	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	11826	3	177	9	Y	161	176	1			26
01	12276	X	12183	-0-	-93	-0-	11994	3	189	9	Y	172	160	1			38
02	11088	X	-0-	-0-	-11088	-0-					Y	145	166	1			17

GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		7397	-0-	7397	14990	7361	3	36	9	Y	33					75
10	DLQ G-10		7180	-0-	7180	22170	7152	3	28	9	Y	25	59	1			41
11	28530	X	6360	-0-	-22170	-0-	6318	3	42	9	Y	38	55	1			24
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6688	3	34	9	Y	31					55
01	7657	X	5462	-0-	-2195	-0-	5431	3	31	9	Y	28	59	1			24
02	6916	X	6077	-0-	-839	-0-	6041	3	36	9	Y	33					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10979	-0-	10979	22086	10948	3	31	9	Y	28	72	1			48
10	DLQ G-10		10942	-0-	10942	33028	10895	3	47	9	Y	43					91
11	43752	X	10724	-0-	-33028	-0-	10662	3	62	9	Y	56	67	1			80
12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	10980	3	54	9	Y	49	68	1			61
01	11191	X	9912	-0-	-1279	-0-	9871	3	41	9	Y	37					98
02	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8764	3	54	9	Y	49	69	1			78

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10148	-0-	10148	20910	10114	3	34	9	Y	31	80	1			40
10	DLQ G-10		10621	-0-	10621	31531	10578	3	43	9	Y	39					79
11	41647	X	10116	-0-	-31531	-0-	10074	3	42	9	Y	38	83	1			34
12	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10305	3	48	9	Y	44					78
01	10757	X	10019	-0-	-738	-0-	9980	3	39	9	Y	35	83	1			30
02	9604	X	9144	-0-	-460	-0-	9101	3	43	9	Y	39					69

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		11306	-0-	11306	25838	11249	3	57	9	Y	52					132
10	DLQ G-10		11254	-0-	11254	37092	11213	3	41	9	Y	37	102	1			67
11	45890	X	8798	-0-	-37092	-0-	8740	3	58	9	Y	53	86	1			34
12	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	8966	3	44	9	Y	40					74
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11683	3	67	9	Y	61	84	1			51
02	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10185	3	64	9	Y	58					109

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		13016	-0-	13016	26504	13016	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		13266	-0-	13266	39770	13266	3			Y	-0-					-0-
11	39770	X	-0-	-0-	-39770	-0-					Y	-0-					-0-
12	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	11085	3			Y	-0-					-0-
01	13299	X	10301	-0-	-2998	-0-	10301	3			Y	-0-					-0-
02	12012	X	11110	-0-	-902	-0-	11110	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	2055	-0-	-2265	-0-	2045	3	10	9	N	9					28
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6195	3	23	9	N	21	22	1			27
11	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	3912	3	26	9	N	24	36	1			15
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4338	3	22	9	N	20					35
01	5518	X	4243	-0-	-1275	-0-	4219	3	24	9	N	22	38	1			19
02	4984	X	3010	-0-	-1974	-0-	2991	3	19	9	N	17					36

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		14824	-0-	14824	30578	14824	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15041	-0-	15041	45619	15041	3			Y	-0-					-0-
11	45619	X	-0-	-0-	-45619	-0-					Y	-0-					-0-
12	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	3			Y	-0-					-0-
01	15748	X	13957	-0-	-1791	-0-	13957	3			Y	-0-					-0-
02	13832	X	11918	-0-	-1914	-0-	11918	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15330	X	14238	-0-	-1092	-0-	14238	3			N	-0-					-0-
10	15531	X	14419	-0-	-1112	-0-	14419	3			N	-0-					-0-
11	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
12	15066	X	13925	-0-	-1141	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
01	14911	X	12479	-0-	-2432	-0-	12479	3			N	-0-					-0-
02	13300	X	11160	-0-	-2140	-0-	11160	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17CV RRCID -> 296458 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9014 - 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
09	5010	X	4149	-0-	-861	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
11	4080	X	3544	-0-	-536	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	2391	-0-	-1887	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	1844	-0-	-2020	-0-	1844	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 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
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 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
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-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		602	-0-	602	602	602	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		602	-0-	602	1204	602	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		561	-0-	561	1765	561	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		518	-0-	518	2283	518	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 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
09	DLQ G-10		326	-0-	326	677	326	2			Y	-0-					1
10	T. A.		340	-0-	340	1017	340	2			Y	-0-					1
11	T. A.		1779	-0-	1779	2796	1779	2			Y	-0-					1
12	T. A.		5428	-0-	5428	8224	5428	2			Y	-0-					1
01	T. A.		3317	-0-	3317	11541	3317	2			Y	-0-					1
02	T. A.		2973	-0-	2973	14514	2973	2			Y	-0-					1

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 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
09	DLQ G-10		1020	-0-	1020	2483	1020	2			Y	-0-					14
10	3410	X	927	-0-	-2483	-0-	927	2			Y	-0-					14
11	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					14
12	1674	X	836	-0-	-838	-0-	836	2			Y	-0-					14
01	1457	X	907	-0-	-550	-0-	907	2			Y	-0-					14
02	952	X	747	-0-	-205	-0-	747	2			Y	-0-					14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 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
09	DLQ G-10		556	-0-	556	1645	556	2			Y	-0-					7
10	2223	X	578	-0-	-1645	-0-	578	2			Y	-0-					7
11	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					7
12	1085	X	888	-0-	-197	-0-	888	2			Y	-0-					7
01	1085	X	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					7
02	756	X	184	-0-	-572	-0-	184	2			Y	-0-					7

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 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
09	DLQ G-10		723	-0-	723	1483	723	2			Y	-0-					28
10	2223	N	740	-0-	-1483	-0-	740	2			Y	-0-					28
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					28
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					28
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					28
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 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
09	DLQ G-10		478	-0-	478	957	39	1	439	2	Y	-0-					18
10	1443	N	486	-0-	-957	-0-	39	1	440	2	Y	6	20	1			4
							7	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	374	2	Y	-0-					4
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	48	1	471	2	Y	-0-					4
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	55	1	437	2	Y	-0-					4
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	Y	-0-					4

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 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
09	DLQ G-10		935	-0-	935	1934	935	2			Y	-0-					4
10	2916	N	982	-0-	-1934	-0-	982	2			Y	-0-					4
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					4
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					4
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					4
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 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
09	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

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-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

09	DLQ G-10		1106	-0-	1106	2071	1106	2			Y	-0-					9
10	3304	X	1233	-0-	-2071	-0-	1233	2			Y	-0-					9
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					9
12	1674	X	1411	-0-	-263	-0-	1411	2			Y	-0-					9
01	1240	X	7	-0-	-1233	-0-	7	2			Y	-0-					9
02	1120	X	979	-0-	-141	-0-	979	2			Y	-0-					9

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2025

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

09	DLQ G-10		808	-0-	808	1658	808	2			Y	-0-					3
10	2479	N	821	-0-	-1658	-0-	821	2			Y	-0-					3
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					3
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					3
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					3
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 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
09	DLQ G-10		1115	-0-	1115	2230	1115	2			Y	-0-					4
10	3100	N	1207	-0-	-1893	337	1207	2			Y	-0-					4
11	1636	N	1299	-0-	-337	-0-	1299	2			Y	-0-					4
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					4
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					4
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	1111	2			Y	-0-					4

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2336	1245	2			Y	-0-					7
10	3100	N	1092	-0-	-2008	328	1092	2			Y	-0-					7
11	1358	N	1030	-0-	-328	-0-	1030	2			Y	-0-					7
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					7
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					7
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					7

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		710	-0-	710	1828	58	1	652	2	Y	-0-					30
10	2536	N	708	-0-	-1828	-0-	57	1	642	2	Y	8	32	1			6
							9	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	-0-					6
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	70	1	685	2	Y	-0-					6
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	2	Y	-0-					6
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	81	1	727	2	Y	-0-					6

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 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
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 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
09	DLQ G-10		409	-0-	409	963	45	1	364	2	Y	-0-					3
10	1839	N	876	-0-	-963	-0-	83	1	789	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	124	1	1263	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	212	1	1690	2	Y	-0-					4
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	122	1	1313	2	Y	-0-					4
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	133	1	1366	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 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
09	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2294	92	1	1029	2	Y	-0-					40
10	3100	N	1163	-0-	-1937	357	94	1	1056	2	Y	12	43	1			9
							13	9									
11	1358	N	1001	-0-	-357	-0-	86	1	915	2	Y	-0-					9
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-					9
01	1178	N	653	-0-	-525	-0-	73	1	580	2	Y	-0-					9
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	2	Y	-0-					9

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 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
09	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2386	1127	2			Y	-0-					3
10	3100	N	1139	-0-	-1961	425	1139	2			Y	-0-					3
11	1395	N	970	-0-	-425	-0-	970	2			Y	-0-					3
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					3
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					3
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					1
10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					1
11	900	N	671	-0-	-229	-0-	671	2			Y	-0-					1
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					1
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					1

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 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
09	1590	N	933	-0-	-657	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10	1300	N	1633	-0-	333	333	1633	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1593	-0-	1593	1926	1593	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		1594	-0-	1594	3520	1594	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1600	-0-	1600	5120	1600	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1408	-0-	1408	6528	1408	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 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
09	DLQ G-10		984	-0-	984	2195	984	2			Y	-0-					3
10	3100	N	968	-0-	-2132	63	968	2			Y	-0-					3
11	1255	N	1192	-0-	-63	-0-	1192	2			Y	-0-					3
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 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
09	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274	3274	2			Y	-0-					-0-
10	6054	X	2780	-0-	-3274	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
11	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	230	-0-	-3149	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	939	-0-	-2440	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	3052	X	748	-0-	-2304	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2031	82	1	924	2	Y	-0-					40
10	3092	N	1061	-0-	-2031	-0-	86	1	963	2	Y	11	43	1			8
							12	9									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					8
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-					8
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	133	1	1050	2	Y	-0-					8
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	938	2	Y	-0-					8

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2189	1058	2			Y	-0-					6
10	3100	N	991	-0-	-2109	80	991	2			Y	-0-					6
11	835	N	755	-0-	-80	-0-	755	2			Y	-0-					6
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					6
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					6
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 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
09	DLQ G-10		244	-0-	244	517	20	1	224	2	Y	-0-					10
10	777	N	260	-0-	-517	-0-	21	1	236	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					2
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	2	Y	-0-					2
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					2
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	Y	-0-					2

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 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
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 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
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-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 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
09	DLQ G-10		402	-0-	402	830	33	1	369	2	Y	-0-					13
10	1255	N	425	-0-	-830	-0-	34	1	385	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-					3
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					3
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	45	1	354	2	Y	-0-					3
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	326	2	Y	-0-					3

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 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
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-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 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
09	DLQ G-10		249	-0-	249	556	27	1	222	2	Y	-0-					3
10	837	N	281	-0-	-556	-0-	26	1	251	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	253	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					4
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	-0-					4
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 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
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
10	651	X	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	630	X	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 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
09	DLQ G-10		960	-0-	960	2041	106	1	854	2	Y	-0-					3
10	4338	X	2297	-0-	-2041	-0-	218	1	2075	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
11	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	116	1	1184	2	Y	8	9	1			4
							9	9									
12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	181	1	1445	2	Y	-0-					4
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	216	1	2326	2	Y	-0-					4
02	2072	X	1807	-0-	-265	-0-	160	1	1643	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 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
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-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 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
09	DLQ	G-10	141	-0-	141	310	141	2			Y	-0-					26
10	445	N	135	-0-	-310	-0-	135	2			Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					26
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					26
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					26

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 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
09	DLQ	G-10	945	-0-	945	2106	945	2			Y	-0-					50
10	2883	N	777	-0-	-2106	-0-	777	2			Y	-0-					50
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					50
12	992	N	651	-0-	-341	-0-	651	2			Y	-0-					50
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					50
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					50

TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 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
09	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	3120	1500	2			Y	-0-					23
10	3100	N	1052	-0-	-2048	1072	1052	2			Y	-0-					23
11	1937	N	865	-0-	-1072	-0-	865	2			Y	-0-					23
12	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	1102	2			Y	-0-					23
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					23
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					23

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 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
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-

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 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
09	DLQ	G-10	332	-0-	332	602	332	2			Y	-0-					11
10	2334	N	1732	-0-	-602	-0-	1732	2			Y	-0-					11
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					11
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					11
01	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	1136	2			Y	-0-					11
02	T. A.		407	-0-	407	407	407	2			Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 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
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-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 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
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-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 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
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 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
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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 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
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	113	-0-	-139	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 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
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	186	-0-	-384	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1462	2	7	9	Y	6					6
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	Y	8					14
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1379	2	6	9	Y	5	7	1			12

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

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-

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

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-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-					14
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1611	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	52	1	1834	2	Y	-0-					2
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	76	1	1907	2	Y	6					8
							7	9									
01	1364	N	839	-0-	-525	-0-	35	1	803	2	Y	1					9
							1	9									
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	34	1	862	2	Y	4					13
							4	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
11	252	X	-0-	-0-	-252	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

09	690	N	327	-0-	-363	-0-	327	2			Y	-0-					40
10	775	N	233	-0-	-542	-0-	233	2			Y	-0-					40
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
12	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					40
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	225	2	2	9	Y	2					42
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			Y	-0-					42

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

09	750	N	707	-0-	-43	-0-	20	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	20	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	20	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	33	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	31	1	772	2	Y	-0-					-0-

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					6
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					6
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					6
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			Y	-0-					6
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-					6
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					6

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

09	2010	N	919	-0-	-1091	-0-	26	1	893	2	Y	-0-					30
10	1302	N	316	-0-	-986	-0-	9	1	307	2	Y	-0-	27	1			3
11	960	N	188	-0-	-772	-0-	5	1	183	2	Y	-0-					3
12	961	N	391	-0-	-570	-0-	15	1	375	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	40	1	1000	2	Y	-0-					3

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

09	2400	X	1855	-0-	-545	-0-	52	1	1803	2	Y	-0-					28
10	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	59	1	2097	2	Y	1	25	1			4
							1	9									
11	2400	X	1803	-0-	-597	-0-	50	1	1753	2	Y	-0-					4
12	2294	X	1918	-0-	-376	-0-	73	1	1841	2	Y	4					8
							4	9									
01	2170	X	1884	-0-	-286	-0-	78	1	1804	2	Y	2					10
							2	9									
02	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	61	1	1540	2	Y	5					15
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

09	2461	N	1415	-0-	-1046	-0-	38 11	1 9	1366	2	Y	10					33
10	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	45 12	1 9	1619	2	Y	11	2	8			42
11	1770	X	125	-0-	-1645	-0-	3 1	1 9	121	2	Y	1	1	8			42
12	5828	X	284	-0-	-5544	-0-	8 2	1 9	274	2	Y	2	39	1	1	8	4
01	1674	X	220	-0-	-1454	-0-	6 3	1 9	211	2	Y	3	2	8			5
02	1512	X	171	-0-	-1341	-0-	5 1	1 9	165	2	Y	1					6

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

09	1020	X	518	-0-	-502	-0-	21 1	1 9	496	2	Y	1					12
10	992	X	425	-0-	-567	-0-	18	1	407	2	Y	-0-					12
11	900	X	352	-0-	-548	-0-	14 2	1 9	336	2	Y	2	2	8			12
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	22 1	1 9	563	2	Y	1	1	8			12
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	34	1	956	2	Y	-0-					12
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	43	1	1052	2	Y	-0-					12

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			Y	-0-					22
10	1116	N	744	-0-	-372	-0-	744	2			Y	-0-	20	1			2
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			Y	-0-					2
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3	1	8			4
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	Y	2	1	8			5
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

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
09	1620	N	1549	-0-		-71	-0-	61	1	1487	2	Y	1					14
								1	9									
10	1674	N	1494	-0-		-180	-0-	62	1	1431	2	Y	1					15
								1	9									
11	1620	N	1501	-0-		-119	-0-	58	1	1442	2	Y	1	1	8			15
								1	9									
12	1612	N	660	-0-		-952	-0-	25	1	632	2	Y	3	1	8			17
								3	9									
01	1488	N	1107	-0-		-381	-0-	38	1	1063	2	Y	5					22
								6	9									
02	1400	N	720	-0-		-680	-0-	28	1	684	2	Y	7					29
								8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

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
09	1774	X	1774	-0-		-0-	-0-	1755	2	19	9	Y	17	17	1			5
10	1266	X	1266	-0-		-0-	-0-	1256	2	10	9	Y	9					14
11	1296	X	1296	-0-		-0-	-0-	1290	2	6	9	Y	5					19
12	1829	X	1607	-0-		-222	-0-	1586	2	21	9	Y	19	19	1			19
01	1829	X	1344	-0-		-485	-0-	1335	2	9	9	Y	8					27
02	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7					34

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

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
09	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	3420	2	7	9	Y	6	5	1			2
10	3265	X	3265	-0-		-0-	-0-	3261	2	4	9	Y	4					6
11	2833	X	2833	-0-		-0-	-0-	2831	2	2	9	Y	2					8
12	3534	X	2983	-0-		-551	-0-	2968	2	15	9	Y	14	8	1			14
01	3534	X	2643	-0-		-891	-0-	2636	2	7	9	Y	6					20
02	2772	X	2334	-0-		-438	-0-	2328	2	6	9	Y	5					25

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

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
09	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	2964	2	20	9	Y	18	14	1			6
10	2117	X	2117	-0-		-0-	-0-	2107	2	10	9	Y	9					15
11	1950	X	1950	-0-		-0-	-0-	1944	2	6	9	Y	5					20
12	3069	X	2488	-0-		-581	-0-	2465	2	23	9	Y	21	20	1			21
01	3069	X	1841	-0-		-1228	-0-	1832	2	9	9	Y	8					29
02	1784	N	1784	-0-		-0-	-0-	1776	2	8	9	Y	7					36

HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

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
09	910	N	910	-0-		-0-	-0-	24	1	882	2	Y	4					26
								4	9									
10	1581	N	873	-0-		-708	-0-	24	1	843	2	Y	5					31
								6	9									
11	1530	N	377	-0-		-1153	-0-	10	1	361	2	Y	5	1	8			35
								6	9									
12	930	N	838	-0-		-92	-0-	22	1	816	2	Y	-0-					35
01	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	28	1	1026	2	Y	1	1	8			35
								1	9									
02	839	N	839	-0-		-0-	-0-	23	1	816	2	Y	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	19	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	39	1	1409	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	944	2	Y	10					10
							11	9									
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	49	1	1768	2	Y	16	2	8			24
							18	9									
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	40	1	1463	2	Y	23					47
							25	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1569	-0-	-198	-0-	43	1	1526	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1610	-0-	-100	-0-	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
12	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	50	1	1816	2	Y	8					8
							9	9									
01	1767	X	1415	-0-	-352	-0-	38	1	1369	2	Y	7					15
							8	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	45	1	1643	2	Y	10					25
							11	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

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-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	14	1	516	2	Y	5					61
							6	9									
10	2883	X	630	-0-	-2253	-0-	17	1	605	2	Y	7					68
							8	9									
11	2790	X	718	-0-	-2072	-0-	19	1	681	2	Y	16					84
							18	9									
12	2883	X	864	-0-	-2019	-0-	23	1	834	2	Y	6					90
							7	9									
01	992	X	750	-0-	-242	-0-	20	1	723	2	Y	6	1	8			95
							7	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	10					105
							11	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

09	T. A.		1743	-0-	1743	4946	1743	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1882	-0-	1882	6828	1882	2			Y	-0-					-0-
11	8824	X	1996	-0-	-6828	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1856	-0-	-1337	-0-	1841	2	15	9	Y	14					14
01	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1430	2	14	9	Y	13					27
02	1288	X	1205	-0-	-83	-0-	1196	2	9	9	Y	8	14	1			21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 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
09	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3116	2	41	9	Y	37	23	1			42
10	2883	X	2169	-0-	-714	-0-	2147	2	22	9	Y	20	38	1			24
11	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2538	2	13	9	Y	12					36
12	3255	X	2809	-0-	-446	-0-	2774	2	35	9	Y	32	32	1			36
01	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	2216	2	35	9	Y	32					68
02	2940	X	1922	-0-	-1018	-0-	1899	2	23	9	Y	21	36	1			53

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 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
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2547	2	50	9	Y	45	44	1			14
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2031	2	28	9	Y	25					39
11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	1691	2	13	9	Y	12					51
12	2697	N	2354	-0-	-343	-0-	2313	2	41	9	Y	37	50	1			38
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2367	2	23	9	Y	21					59
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1932	2	18	9	Y	16					75

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 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
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	63	1	2305	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
10	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	51	1	1720	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1749	2	Y	5					7
							6	9									
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	57	1	1758	2	Y	6	7	1			6
							7	9									
02	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	44	1	1355	2	Y	5	5	1			6
							6	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 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
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2077	2	28	9	Y	25	22	1	4	8	7
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1954	2	40	9	Y	36	22	8			21
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1192	2	17	9	Y	15	10	8			26
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2025	2	36	9	Y	33	25	1	10	8	24
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1465	2	23	9	Y	21	12	8			33
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1511	2	9	9	Y	8					41

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 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
09	2340	N	1485	-0-	-855	-0-	42	1	1443	2	Y	-0-					52
10	2635	N	1771	-0-	-864	-0-	49	1	1719	2	Y	3	46	1			9
							3	9									
11	2190	N	1763	-0-	-427	-0-	48	1	1714	2	Y	1					10
							1	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	62	1	1569	2	Y	6	1	8			15
							7	9									
01	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	64	1	1486	2	Y	3	1	8			17
							3	9									
02	1568	N	1443	-0-	-125	-0-	55	1	1381	2	Y	6					23
							7	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 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
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	69	1	2385	2	Y	-0-					34
10	2604	N	1819	-0-	-785	-0-	50	1	1767	2	Y	2	31	1			5
							2	9									
11	2520	N	2225	-0-	-295	-0-	61	1	2163	2	Y	1					6
							1	9									
12	2542	N	2102	-0-	-440	-0-	80	1	2012	2	Y	9	1	8			14
							10	9									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	84	1	1956	2	Y	5	1	8			18
							6	9									
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	72	1	1794	2	Y	11					29
							12	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 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
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	62	1	2267	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	58	1	1959	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	58	1	1840	2	Y	2					3
							2	9									
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	61	1	1846	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	53	1	1630	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 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
09	3210	X	2819	-0-	-391	-0-	74	1	2694	2	N	46	1	8			83
							51	9									
10	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	75	1	2535	2	N	46	9	8			120
							51	9									
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	87	1	2751	2	N	14	2	8			132
							15	9									
12	3472	X	2565	-0-	-907	-0-	81	1	2467	2	N	15	2	8			145
							17	9									
01	3162	X	2898	-0-	-264	-0-	91	1	2799	2	N	7	4	8			148
							8	9									
02	2660	X	2580	-0-	-80	-0-	81	1	2499	2	N	-0-					148

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	409	-0-	-971	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	961	N	458	-0-	-503	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	465	N	369	-0-	-96	-0-	367	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	501	2	2	9	N	2	2	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 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
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2618	2	24	9	Y	22	21	1			26
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2382	2	17	9	Y	15	22	1			19
11	2580	N	1471	-0-	-1109	-0-	1465	2	6	9	Y	5					24
12	2728	N	2017	-0-	-711	-0-	2000	2	17	9	Y	15	21	1			18
01	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	1826	2	18	9	Y	16					34
02	2464	X	2351	-0-	-113	-0-	2333	2	18	9	Y	16	18	1			32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

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
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
10	2418	N	2141	-0-	-277	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
11	1950	N	1901	-0-	-49	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
12	2511	N	1889	-0-	-622	-0-	1887	2	2 9	N	2	2 1		-0-
01	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	1761	2	8 9	N	7	7 1		-0-
02	1764	N	1433	-0-	-331	-0-	1429	2	4 9	N	4	4 1		-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

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
09	2370	X	1640	-0-	-730	-0-	1621	2	19 9	Y	17	20 1		21
10	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	1623	2	14 9	Y	13	18 1		16
11	2370	X	1518	-0-	-852	-0-	1511	2	7 9	Y	6			22
12	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1647	2	12 9	Y	11	19 1		14
01	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2125	2	19 9	Y	17			31
02	1428	N	1319	-0-	-109	-0-	1310	2	9 9	Y	8	16 1		23

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

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
09	1740	X	1496	-0-	-244	-0-	40	1	1437 2	Y	17			45
							19	9						
10	2852	X	1650	-0-	-1202	-0-	44	1	1586 2	Y	18	4 8		59
							20	9						
11	2760	X	1484	-0-	-1276	-0-	40	1	1438 2	Y	5	1 8		63
							6	9						
12	2852	X	1570	-0-	-1282	-0-	42	1	1516 2	Y	11	58 1	1 8	15
							12	9						
01	1767	X	1502	-0-	-265	-0-	40	1	1449 2	Y	12	2 8		25
							13	9						
02	1484	X	1384	-0-	-100	-0-	37	1	1336 2	Y	10			35
							11	9						

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

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
09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1171 2	Y	6			22
							7	9						
10	2697	X	1649	-0-	-1048	-0-	44	1	1594 2	Y	10	4 8		28
							11	9						
11	3000	X	808	-0-	-2192	-0-	22	1	784 2	Y	2	1 8		29
							2	9						
12	3100	X	1535	-0-	-1565	-0-	41	1	1484 2	Y	9	27 1	1 8	10
							10	9						
01	3100	X	787	-0-	-2313	-0-	21	1	758 2	Y	7	2 8		15
							8	9						
02	1484	X	964	-0-	-520	-0-	26	1	930 2	Y	7			22
							8	9						

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

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
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1391	2	10 9	Y	9	14 1		12
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1363	2	7 9	Y	6	10 1		8
11	2160	N	1104	-0-	-1056	-0-	1095	2	9 9	Y	8	5 8		11
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10 9	Y	9	10 1	2 8	8
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1755	2	13 9	Y	12	3 8		17
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	2	6 9	Y	5	9 1		13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	92	1	3349	2	Y	17					49
							19	9									
10	6231	X	4136	-0-	-2095	-0-	111	1	4004	2	Y	19	5	8			63
							21	9									
11	6030	X	2123	-0-	-3907	-0-	57	1	2062	2	Y	4	1	8			66
							4	9									
12	6231	X	2545	-0-	-3686	-0-	68	1	2467	2	Y	9	61	1	1	8	13
							10	9									
01	5177	X	2982	-0-	-2195	-0-	80	1	2887	2	Y	14	3	8			24
							15	9									
02	2856	X	2214	-0-	-642	-0-	59	1	2144	2	Y	10					34
							11	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2831	2	80	9	Y	73	75	1			24
10	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	1952	2	39	9	Y	35					59
11	2580	X	1492	-0-	-1088	-0-	1474	2	18	9	Y	16	2	8			73
12	3007	X	2054	-0-	-953	-0-	2013	2	41	9	Y	37	71	1	6	8	33
01	3007	X	2221	-0-	-786	-0-	2198	2	23	9	Y	21	3	8			51
02	2716	X	1714	-0-	-1002	-0-	1701	2	13	9	Y	12					63

LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

09	840	N	509	-0-	-331	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	434	N	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4256	2	29	9	Y	26	25	1			31
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3120	2	17	9	Y	15	26	1			20
11	3900	X	3256	-0-	-644	-0-	3247	2	9	9	Y	8					28
12	4030	X	3465	-0-	-565	-0-	3439	2	26	9	Y	24	25	1			27
01	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3707	2	33	9	Y	30					57
02	3612	X	3488	-0-	-124	-0-	3467	2	21	9	Y	19	30	1			46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 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
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2934	2	37	9	Y	34	48	1			41
10	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3506	2	35	9	Y	32	35	1			38
11	4050	X	3077	-0-	-973	-0-	3063	2	14	9	Y	13					51
12	4185	X	3789	-0-	-396	-0-	3749	2	40	9	Y	36	47	1			40
01	4185	X	2317	-0-	-1868	-0-	2288	2	29	9	Y	26					66
02	2576	X	2326	-0-	-250	-0-	2303	2	23	9	Y	21	34	1			53

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 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
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2313	2	21	9	Y	19	26	1			24
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2096	2	15	9	Y	14	21	1			17
11	2820	N	1814	-0-	-1006	-0-	1807	2	7	9	Y	6					23
12	2418	N	1833	-0-	-585	-0-	1821	2	12	9	Y	11	20	1			14
01	2108	N	1563	-0-	-545	-0-	1551	2	12	9	Y	11					25
02	2184	X	1655	-0-	-529	-0-	1645	2	10	9	Y	9	13	1			21

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
02	T. A.		617	-0-	617	617	617	2			Y	-0-					12

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23338	X	23338	-0-	-0-	-0-	23295	2	43	9	N	39	1	8			65
10	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23758	2	75	9	N	68	21	8			112
11	21630	X	18426	-0-	-3204	-0-	18379	2	47	9	N	43	8	8			147
12	22351	X	11	-0-	-22340	-0-	11	2			N	-0-					147
01	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22359	2	80	9	N	73	180	1	3	8	37
02	24616	X	24616	-0-	-0-	-0-	24553	2	63	9	N	57					94

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	311	1	11297	2	Y	102	104	1			12
							112	9									
10	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	334	1	12006	2	Y	71	79	1			4
							78	9									
11	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	339	1	12311	2	Y	84	64	1			24
							92	9									
12	12121	X	11957	-0-	-164	-0-	317	1	11581	2	Y	54	73	1			5
							59	9									
01	12431	X	11657	-0-	-774	-0-	310	1	11217	2	Y	118	100	1			23
							130	9									
02	11900	X	10404	-0-	-1496	-0-	278	1	10069	2	Y	52	58	1			17
							57	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

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
09	33750	X	24637	-0-	-9113	-0-	655	1	23870	2	Y	102	94	1			48
							112	9									
10	34875	X	26376	-0-	-8499	-0-	758	1	25519	2	Y	90	89	1	21	8	28
							99	9									
11	33750	X	25114	-0-	-8636	-0-	769	1	24225	2	Y	109	40	8			97
							120	9									
12	32364	X	27194	-0-	-5170	-0-	861	1	26225	2	Y	98	87	1	12	8	96
							108	9									
01	26632	X	26632	-0-	-0-	-0-	837	1	25670	2	Y	114	90	1	21	8	99
							125	9									
02	23828	X	23343	-0-	-485	-0-	729	1	22516	2	Y	89	90	1			98
							98	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

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
09	20046	X	20046	-0-	-0-	-0-	532	1	19314	2	Y	182	132	1	80	8	12
							200	9									
10	20150	X	18000	-0-	-2150	-0-	479	1	17185	2	Y	305	79	1	234	8	4
							336	9									
11	19500	X	15811	-0-	-3689	-0-	417	1	15151	2	Y	221	80	1	113	8	32
							243	9									
12	20150	X	15354	-0-	-4796	-0-	402	1	14662	2	Y	264	80	1	212	8	4
							290	9									
01	20150	X	15532	-0-	-4618	-0-	407	1	14726	2	Y	363	71	1	280	8	16
							399	9									
02	18200	X	13051	-0-	-5149	-0-	350	1	12644	2	Y	52	51	1			17
							57	9									

STW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 292632 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10500 - 15358

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
09	22260	X	19368	-0-	-2892	-0-	516	1	18821	2	Y	28	26	1			13
							31	9									
10	23560	X	21489	-0-	-2071	-0-	619	1	20849	2	Y	19	25	1			7
							21	9									
11	22800	X	20429	-0-	-2371	-0-	628	1	19779	2	Y	20					27
							22	9									
12	23560	X	21744	-0-	-1816	-0-	690	1	21017	2	Y	34	25	1			36
							37	9									
01	21483	X	21252	-0-	-231	-0-	670	1	20541	2	Y	37	34	1			39
							41	9									
02	19404	X	18620	-0-	-784	-0-	583	1	17997	2	Y	36	35	1			40
							40	9									

WHITE-HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 297056 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11125 - 19827

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
09	138764	X	138764	-0-	-0-	-0-	137750	2	1014	9	Y	922	1039	1			109
10	103762	X	103762	-0-	-0-	-0-	103014	2	748	9	Y	680	756	1			33
11	77038	X	77038	-0-	-0-	-0-	76463	2	575	9	Y	523	402	1			154
12	99152	X	99152	-0-	-0-	-0-	98629	2	523	9	Y	475	586	1			43
01	95842	X	95842	-0-	-0-	-0-	94917	2	925	9	Y	841	716	1			168
02	89544	X	79782	-0-	-9762	-0-	79045	2	737	9	Y	670	621	1			217

VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VENTANA MIDSTREAM LLC //CONT.// 884518
SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 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
09	990	N	752	-0-	-238	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	849	-0-	-81	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1089	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1137	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	DLQ G-10		970	-0-	970	970	970	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					22
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			Y	-0-					22
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			Y	-0-					22
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					22
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	3123	2			Y	-0-					22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 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
09	1050	N	682	-0-	-368	-0-	682	2			Y	-0-					1
10	1085	N	747	-0-	-338	-0-	746	2	1	9	Y	1					2
11	930	N	680	-0-	-250	-0-	680	2			Y	-0-					2
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					2
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	2			Y	-0-					2

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 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
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	825	2			Y	-0-					2
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					2
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					2
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			Y	-0-					2
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					2

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 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
09	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	1784	2			Y	-0-					12
10	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2			Y	-0-					12
11	1710	N	555	-0-	-1155	-0-	555	2			Y	-0-					12
12	1829	N	1526	-0-	-303	-0-	1526	2			Y	-0-					12
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1024	-0-	1024	1024	1024	2			Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 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
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	2			Y	-0-					14
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			Y	-0-					14
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			Y	-0-					14
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					14
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	2			Y	-0-					14

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 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
09	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		548	-0-	548	548	548	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 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
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					40
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					41
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	2	1	9	Y	1					42
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					42
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	1130	2			Y	-0-					42

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 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
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			Y	-0-					18
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					18
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					18
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					18
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		623	-0-	623	623	623	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					3
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	701	2	1	9	Y	1					4
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					4
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					4
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		582	-0-	582	582	582	2			Y	-0-					4

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 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
09	1110	N	821	-0-	-289	-0-	821	2			Y	-0-					11
10	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			Y	-0-					11
11	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2			Y	-0-					11
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					11
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	2			Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 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
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	726	-0-	-624	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	1259	1259	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	1393	-0-	-1547	-0-	1393	2			Y	-0-					15
10	2573	X	1360	-0-	-1213	-0-	1359	2	1	9	Y	1					16
11	2490	X	1066	-0-	-1424	-0-	1066	2			Y	-0-					16
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					16
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					16
02 DLQ	G-10		1097	-0-	1097	1097	1097	2			Y	-0-					16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					8
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					8
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					8
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					8
02 DLQ	G-10		657	-0-	657	657	657	2			Y	-0-					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					3
10	2449	X	1512	-0-	-937	-0-	1512	2			Y	-0-					3
11	2340	X	1505	-0-	-835	-0-	1505	2			Y	-0-					3
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2603	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	2449	X	1716	-0-	-733	-0-	1716	2			Y	-0-					3
02 DLQ	G-10		1762	-0-	1762	1762	1762	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 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
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					6
10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					6
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					6
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					6
02 DLQ	G-10		1311	-0-	1311	1311	1311	2			Y	-0-					6

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 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
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					46
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					46
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					46
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					46
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					46
02 DLQ	G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					46

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2038	-0-	-302	-0-	2038	2			Y	-0-					104
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					104
11	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	2071	2			Y	-0-					104
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-					104
01	2511	N	1436	-0-	-1075	-0-	1436	2			Y	-0-					104
02 DLQ	G-10		1864	-0-	1864	1864	1864	2			Y	-0-					104

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 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
09	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					31
10	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					31
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					31
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					31
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					31
02 DLQ	G-10		2303	-0-	2303	2303	2303	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 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
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					140
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2350	2	2	9	Y	2					142
11	2070	N	1881	-0-	-189	-0-	1881	2			Y	-0-					142
12	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	2068	2	1	9	Y	1	1	8			142
01	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			Y	-0-					142
02	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	1603	2			Y	-0-					142

WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	2			Y	-0-					15
10	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					15
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					15
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					15
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		862	-0-	862	862	862	2			Y	-0-					15

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					27
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					27
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					27
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					27
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 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
09	1560	N	821	-0-	-739	-0-	821	2			Y	-0-					82
10	1302	N	947	-0-	-355	-0-	947	2			Y	-0-					82
11	990	N	879	-0-	-111	-0-	877	2	2	9	Y	2	2	8			82
12	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					82
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	855	2	1	9	Y	1	1	8			82
02	DLQ G-10		864	-0-	864	864	864	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 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
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					250
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	304	2	7	9	N	6	6	8			250
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					250
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	N	4	4	8			250
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	341	2	13	9	N	12	12	8			250
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					9
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					9
11	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2			Y	-0-					9
12	682	N	379	-0-	-303	-0-	379	2			Y	-0-					9
01	496	N	329	-0-	-167	-0-	329	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					9

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 4 RRCID -> 149080 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9086 - 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
09	1890	N	1688	-0-	-202	-0-	1688	2			Y	-0-					51
10	2232	N	1675	-0-	-557	-0-	1675	2			Y	-0-					51
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					51
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					51
01	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	1538	2			Y	-0-					51
02	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149489 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10247 - 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
09	1350	N	672	-0-	-678	-0-	672	2			Y	-0-					9
10	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			Y	-0-					9
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					9
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					9
01	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-					9

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 149742 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10127 - 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
09	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	1112	2			Y	-0-					22
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					22
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					22
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					22
01	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	1165	2			Y	-0-					22

HINKLE, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 150229 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10374 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2171	N	2122	-0-	-49	-0-	2122	2			Y	-0-					19
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					19
11	1530	X	1030	-0-	-500	-0-	1030	2			Y	-0-					19
12	1581	X	1026	-0-	-555	-0-	1026	2			Y	-0-					19
01	1581	X	979	-0-	-602	-0-	979	2			Y	-0-					19
02	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					19

HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 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
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					15
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					15
11	780	N	618	-0-	-162	-0-	618	2			Y	-0-					15
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-					15
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		649	-0-	649	649	649	2			Y	-0-					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					44
10	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1582	2	2	9	Y	2					46
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	Y	1					47
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					47
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	Y	4	4	8			47
02	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	1726	2			Y	-0-					47

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 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
09	1320	N	855	-0-	-465	-0-	855	2			Y	-0-					25
10	1054	N	853	-0-	-201	-0-	853	2			Y	-0-					25
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					25
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					25
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					25
02	DLQ G-10		606	-0-	606	606	606	2			Y	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					15
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					15
01	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 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
09	1050	N	775	-0-	-275	-0-	775	2			Y	-0-					28
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2			Y	-0-					28
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					28
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 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
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		773	-0-	773	773	773	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 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
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					78
10	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1198	2	1	9	Y	1					79
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					79
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			Y	-0-					79
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					79
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	1577	2			Y	-0-					79

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					15
10	868	N	732	-0-	-136	-0-	731	2	1	9	Y	1					16
11	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	2			Y	-0-					16
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					16
01	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	2			Y	-0-					16
02	DLQ G-10		591	-0-	591	591	591	2			Y	-0-					16

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	827	-0-	-313	-0-	827	2			Y	-0-					29
10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1086	2	1	9	Y	1					30
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1041	2	1	9	Y	1					31
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					31
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		2569	-0-	2569	2569	2569	2			Y	-0-					31

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 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
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					23
10	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	2			Y	-0-					23
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					23
12	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	2			Y	-0-					23
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					23
02	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	1446	2			Y	-0-					23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 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
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					31
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					31
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					31
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					31
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		1251	-0-	1251	1251	1251	2			Y	-0-					31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					7
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	2			Y	-0-					7
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	Y	5	5	8			7
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1108	2	4	9	Y	4	4	8			7
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1230	2	12	9	Y	11	11	8			7
02	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	1116	2			Y	-0-					7

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 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
09	1260	N	847	-0-	-413	-0-	847	2			Y	-0-					28
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					28
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					28
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					28
01	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	1266	2			Y	-0-					28

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 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
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					13
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	916	2	1	9	Y	1					14
11	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			Y	-0-					14
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			Y	-0-					14
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					14
02	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					14

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	701	-0-	-469	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	639	-0-	-446	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	599	-0-	-207	-0-	598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		632	-0-	632	632	632	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 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
09	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	2			Y	-0-					102
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	Y	1					103
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					103
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-					103
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7	7	8			103
02	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	1486	2			Y	-0-					103

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 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
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					105
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					105
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	8			105
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					105
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					105

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 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
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					74
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2					76
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			Y	-0-					76
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			Y	-0-					76
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1014	2	6	9	Y	5	5	8			76
02	DLQ G-10		994	-0-	994	994	994	2			Y	-0-					76

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					3
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					3
11	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			Y	-0-					3
12	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1189	2	1	9	Y	1	1	8			3
01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2			Y	-0-					3
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					3

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					56
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2	2	8			56
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	8			56
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1	1	8			56
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	689	2	1	9	Y	1	1	8			56
02	784	N	537	-0-	-247	-0-	537	2			Y	-0-					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					10
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	818	2	1	9	Y	1					11
11	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			Y	-0-					11
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					11
01	806	N	383	-0-	-423	-0-	383	2			Y	-0-					11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					17
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					17
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					17
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					17
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					17
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 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
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 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
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					41
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	Y	3					44
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	705	2	4	9	Y	4					48
12	806	N	618	-0-	-188	-0-	618	2			Y	-0-					48
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					48
02	672	N	494	-0-	-178	-0-	494	2			Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 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	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	2			Y	-0-					39
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					39
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					39
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					39
01	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1421	2			Y	-0-					39
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					39

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 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
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	2			Y	-0-					5
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					6
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			Y	-0-					6
12	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					6
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					6
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 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
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					56
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	2	6	9	Y	5					61
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5					66
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					66
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			Y	-0-					66
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					66

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 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
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					21
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					21
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					21
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					21
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					21
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 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
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					20
10	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1552	2	1	9	Y	1					21
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					21
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1018	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					21

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					19
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					19
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					19
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					19
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					19
02	784	N	636	-0-	-148	-0-	636	2			Y	-0-					19

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					3
10	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					3
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					3
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					3
01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					3
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					21
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1293	2	1	9	Y	1					22
11	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1149	-0-	-153	-0-	1149	2			Y	-0-					22
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			Y	-0-					22
02	980	N	967	-0-	-13	-0-	967	2			Y	-0-					22

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 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
09	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			Y	-0-					38
10	2170	N	1985	-0-	-185	-0-	1985	2			Y	-0-					38
11	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	1869	2			Y	-0-					38
12	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	1865	2			Y	-0-					38
01	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	2			Y	-0-					38
02	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	1577	2			Y	-0-					38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 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
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			Y	-0-					79
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					79
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	2	1	9	Y	1	1	8			79
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					79
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					79
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					79

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 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
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					72
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			Y	-0-					72
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					72
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					72
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					72
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 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
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					260
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					260
11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1497	2			N	-0-					260
12	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					260
01	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	1264	2			N	-0-					260
02	1400	N	1167	-0-	-233	-0-	1167	2			N	-0-					260

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 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
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
10	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2412	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					35
10	3100	N	3793	-0-	693	693	3792	2	1	9	Y	1					36
11	2858	N	2165	-0-	-693	-0-	2165	2			Y	-0-					36
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					36
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					36
02	2716	X	1550	-0-	-1166	-0-	1550	2			Y	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 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
09	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	2			N	-0-					160
10	2759	X	1984	-0-	-775	-0-	1984	2			N	-0-					160
11	2670	X	1549	-0-	-1121	-0-	1549	2			N	-0-					160
12	2728	X	2050	-0-	-678	-0-	2050	2			N	-0-					160
01	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	2046	2	1	9	N	1	1	8			160
02	2072	X	1929	-0-	-143	-0-	1929	2			N	-0-					160

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 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
09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					5
10	1333	N	895	-0-	-438	-0-	895	2			Y	-0-					5
11	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			Y	-0-					5
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					5
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					5
02	1092	N	823	-0-	-269	-0-	823	2			Y	-0-					5

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 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
09	3480	X	1669	-0-	-1811	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	1873	-0-	-1010	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	1451	-0-	-1339	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2919	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1230	-0-	-630	-0-	1230	2			Y	-0-					39
10	1798	N	1004	-0-	-794	-0-	1000	2	4	9	Y	4	4	8			39
11	1590	N	583	-0-	-1007	-0-	580	2	3	9	Y	3	3	8			39
12	1271	N	690	-0-	-581	-0-	687	2	3	9	Y	3	3	8			39
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	967	2	4	9	Y	4	4	8			39
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					39

HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 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
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					43
10	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			Y	-0-					43
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					43
12	1643	N	1269	-0-	-374	-0-	1269	2			Y	-0-					43
01	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	2			Y	-0-					43
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

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
09	1080	N	802	-0-	-278	-0-	802	2			Y	-0-					20
10	961	N	841	-0-	-120	-0-	840	2	1	9	Y	1					21
11	1080	N	725	-0-	-355	-0-	725	2			Y	-0-					21
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					21
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			Y	-0-					21
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					21

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

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
09	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	2			Y	-0-					40
10	1643	N	1288	-0-	-355	-0-	1288	2			Y	-0-					40
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1243	2	1	9	Y	1	1	8			40
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					40
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					40
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

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
09	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					34
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			Y	-0-					34
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			Y	-0-					34
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					34
01	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			Y	-0-					34
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					34

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

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
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					4
10	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	2			Y	-0-					4
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			Y	-0-					4
12	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			Y	-0-					4
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

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
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					25
10	961	N	676	-0-	-285	-0-	675	2	1	9	Y	1					26
11	1080	N	745	-0-	-335	-0-	745	2			Y	-0-					26
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					26
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	Y	2	2	8			26
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					26

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

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
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	2			Y	-0-					4
10	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			Y	-0-					4
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					4
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					4
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					4
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

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
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	745	2			Y	-0-					30
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					30
11	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	2			Y	-0-					30
12	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					30
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	715	2			Y	-0-					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 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
09	1560	N	1288	-0-	-272	-0-	1288	2			Y	-0-					30
10	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	1241	2			Y	-0-					30
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	1126	2			Y	-0-					30
12	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	2			Y	-0-					30
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	1182	2			Y	-0-					30
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					30

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 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
09	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2910	2			Y	-0-					35
10	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	3033	2	1	9	Y	1					36
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					36
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					36
01	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2			Y	-0-					36
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					36

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 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
09	2130	N	1579	-0-	-551	-0-	1579	2			Y	-0-					44
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					44
11	1740	N	1080	-0-	-660	-0-	1079	2	1	9	Y	1	1	8			44
12	1643	N	541	-0-	-1102	-0-	541	2			Y	-0-					44
01	1705	N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2			Y	-0-					44
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 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
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					22
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					22
11	1050	N	776	-0-	-274	-0-	776	2			Y	-0-					22
12	1085	N	685	-0-	-400	-0-	685	2			Y	-0-					22
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	2			Y	-0-					22
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					22

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 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
09	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2			Y	-0-					63
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	2	3	9	Y	3	3	8			63
11	1710	N	1047	-0-	-663	-0-	1045	2	2	9	Y	2	2	8			63
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	8			63
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1139	2	3	9	Y	3	3	8			63
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 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
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-					36
10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					36
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					36
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					36
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					36
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					36

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 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
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					46
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			Y	-0-					46
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					46
12	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					46
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			Y	-0-					46
02	1428	N	1416	-0-	-12	-0-	1416	2			Y	-0-					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 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
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					33
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					33
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					33
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					33
01	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1134	2	2	9	Y	2	2	8			33
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					21
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1	9	Y	1					22
11	1170	N	775	-0-	-395	-0-	775	2			Y	-0-					22
12	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					22
01	1333	N	903	-0-	-430	-0-	901	2	2	9	Y	2	2	8			22
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					22

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 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
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					42
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					42
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					42
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					42
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	373	2	1	9	Y	1	1	8			42
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 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
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					6
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					6
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			Y	-0-					6
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			Y	-0-					6
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					6

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 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
09	600	N	376	-0-	-224	-0-	376	2			Y	-0-					46
10	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					46
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					46
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					46
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					46
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 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
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					31
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					31
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	8			31
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					31
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	Y	1	1	8			31
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					31

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					34
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					34
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					34
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					34
01	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			Y	-0-					34
02	1372	N	536	-0-	-836	-0-	536	2			Y	-0-					34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 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
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					26
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					26
11	390	N	47	-0-	-343	-0-	47	2			Y	-0-					26
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					26
01	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			Y	-0-					26
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 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
09	2490	N	2117	-0-	-373	-0-	2117	2			Y	-0-					72
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2285	2	6	9	Y	5	5	8			72
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	2	4	9	Y	4	4	8			72
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2696	2	3	9	Y	3	3	8			72
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			Y	-0-					72
02	2296	X	2045	-0-	-251	-0-	2045	2			Y	-0-					72

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 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
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					45
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					45
11	570	N	515	-0-	-55	-0-	513	2	2	9	N	2	2	8			45
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					45
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					45
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					45

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 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
09	1320	N	1094	-0-	-226	-0-	1094	2			Y	-0-					111
10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1354	2	3	9	Y	3	3	8			111
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	Y	2	2	8			111
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	Y	2	2	8			111
01	1364	N	922	-0-	-442	-0-	920	2	2	9	Y	2	2	8			111
02	1316	N	859	-0-	-457	-0-	859	2			Y	-0-					111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	1290	2			Y	-0-					4
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					4
11	1350	N	1015	-0-	-335	-0-	1015	2			Y	-0-					4
12	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			Y	-0-					4
01	3100	N	3719	-0-	619	729	3719	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3461	-0-	661	1390	3461	2			Y	-0-					4

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 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
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					20
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	Y	2	1	8			21
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					21
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					21
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1869	2	3	9	Y	3	3	8			21
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					7
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					7
11	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			Y	-0-					7
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					7
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					7
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 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
09	750	N	586	-0-	-164	-0-	586	2			Y	-0-					73
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	783	2	4	9	Y	4					77
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4					81
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					81
01	775	N	322	-0-	-453	-0-	322	2			Y	-0-					81
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					81

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 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
09	1770	N	1588	-0-	-182	-0-	1588	2			Y	-0-					39
10	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1561	2	2	9	Y	2					41
11	1770	N	1308	-0-	-462	-0-	1308	2			Y	-0-					41
12	1643	N	1395	-0-	-248	-0-	1395	2			Y	-0-					41
01	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			Y	-0-					41
02	1232	N	1001	-0-	-231	-0-	1001	2			Y	-0-					41

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 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
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					75
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					75
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					75
12	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	2			Y	-0-					75
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1885	2	3	9	Y	3	3	8			75
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-					75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 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
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					122
10	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					122
11	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	2			Y	-0-					122
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					122
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			Y	-0-					122
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			Y	-0-					122

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 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
09	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					32
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2211	2	15	9	Y	14	14	8			32
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8	9	Y	7	7	8			32
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2988	2	10	9	Y	9	9	8			32
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2220	2	12	9	Y	11	11	8			32
02	1652	N	1528	-0-	-124	-0-	1528	2			Y	-0-					32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	15243	-0-	-807	-0-	15153	2	90	9	N	82	2	8			180
10	16120	X	15242	-0-	-878	-0-	15136	2	106	9	N	96	190	1	6	8	80
11	15510	X	14780	-0-	-730	-0-	14771	2	9	9	N	8	8	8			80
12	15748	X	15271	-0-	-477	-0-	15193	2	78	9	N	71	11	8			140
01	15748	X	14964	-0-	-784	-0-	14950	2	14	9	N	13	13	8			140
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	12761	2	156	9	N	142	182	1			100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22260	X	21798	-0-	-462	-0-	21681	2	117	9	N	106	1	8			160
10	22475	X	21915	-0-	-560	-0-	21783	2	132	9	N	120	191	1	9	8	80
11	21720	X	20955	-0-	-765	-0-	20944	2	11	9	N	10	10	8			80
12	22537	X	21119	-0-	-1418	-0-	20884	2	235	9	N	214	182	1	12	8	100
01	22537	X	20997	-0-	-1540	-0-	20978	2	19	9	N	17	17	8			100
02	20356	X	18288	-0-	-2068	-0-	18120	2	168	9	N	153	183	1			70

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 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
09	990	N	868	-0-	-122	-0-	8	1	850	2	N	9					185
							10	9									
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	12	1	1222	2	N	8					193
							9	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	11	1	1074	2	N	7					200
							8	9									
12	899	N	603	-0-	-296	-0-	6	1	590	2	N	6					206
							7	9									
01	1085	N	824	-0-	-261	-0-	8	1	810	2	N	5					211
							6	9									
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	9	1	935	2	N	4					215
							4	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 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
09	1860	N	1484	-0-	-376	-0-	15	1	1467	2	N	2					102
							2	9									
10	2046	N	1449	-0-	-597	-0-	14	1	1432	2	N	3					105
							3	9									
11	2280	N	1751	-0-	-529	-0-	17	1	1734	2	N	-0-					105
12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	27	1	2685	2	N	-0-					105
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	23	1	2313	2	N	-0-					105
02	1624	N	1068	-0-	-556	-0-	11	1	1057	2	N	-0-					105

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 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
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	20	1	2041	2	Y	-0-					120
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	18	1	1780	2	Y	-0-					120
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	889	2	Y	12					132
							13	9									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	26	1	2579	2	Y	-0-					132
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	18	1	1755	2	Y	4					136
							4	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	15	1	1482	2	Y	-0-					136

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 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
09	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	18	1	1759	2	N	9					129
							10	9									
10	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	18	1	1788	2	N	25					154
							28	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	22	1	2240	2	N	10					164
							11	9									
12	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	24	1	2434	2	N	-0-					164
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	22	1	2232	2	N	-0-					164
02	2128	N	1785	-0-	-343	-0-	18	1	1767	2	N	-0-					164

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 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
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	17	1	1711	2	Y	-0-					60
10	2015	N	1710	-0-	-305	-0-	17	1	1689	2	Y	4					64
							4	9									
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	22	1	2157	2	Y	5					69
							6	9									
12	3100	N	3265	-0-	165	165	32	1	3225	2	Y	7					76
							8	9									
01	2399	N	2234	-0-	-165	-0-	22	1	2199	2	Y	12					88
							13	9									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	24	1	2440	2	Y	3					91
							3	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 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
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	N	21					158
							23	9									
10	1085	N	670	-0-	-415	-0-	6	1	620	2	N	40					198
							44	9									
11	720	N	538	-0-	-182	-0-	5	1	494	2	N	35					233
							39	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	N	33					266
							36	9									
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	6	1	592	2	N	17					283
							19	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	8	1	815	2	N	23					306
							25	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 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
09	1200	N	433	-0-	-767	-0-	4	1	429	2	Y	-0-					55
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	495	2	Y	-0-					55
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	3	1	271	2	Y	4					59
							4	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	13	1	1283	2	Y	-0-					59
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	3					62
							3	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	13	1	1317	2	Y	-0-					62

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 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
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	12	1	1189	2	N	-0-					100
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	12	1	1229	2	N	-0-					100
11	1560	N	1026	-0-	-534	-0-	10	1	1016	2	N	-0-					100
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	12	1	1156	2	N	-0-					100
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	N	-0-					100
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	13	1	1298	2	N	-0-					100

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	14	1	1428	2	Y	2					46
							2	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	Y	2					48
							2	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	12	1	1178	2	Y	-0-					48
12	1488	N	988	-0-	-500	-0-	10	1	978	2	Y	-0-					48
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	14	1	1436	2	Y	-0-					48
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	9	1	908	2	Y	-0-					48

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	6	1	641	2	Y	-0-					32
10	837	N	468	-0-	-369	-0-	5	1	463	2	Y	-0-					32
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	Y	-0-					32
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	5	1	545	2	Y	-0-					32
01	465	N	328	-0-	-137	-0-	3	1	325	2	Y	-0-					32
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	3	1	347	2	Y	-0-					32

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	10	1	978	2	Y	-0-					20
10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	8	1	822	2	Y	-0-					20
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	13	1	1262	2	Y	-0-					20
12	1023	N	644	-0-	-379	-0-	6	1	638	2	Y	-0-					20
01	837	N	343	-0-	-494	-0-	3	1	340	2	Y	-0-					20
02	1204	N	854	-0-	-350	-0-	8	1	846	2	Y	-0-					20

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	2004	2	Y	1					23
							1	9									
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	23	1	2316	2	Y	5					28
							6	9									
11	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	12	1	1208	2	Y	3					31
							3	9									
12	2108	N	1233	-0-	-875	-0-	12	1	1218	2	Y	3					34
							3	9									
01	2356	N	1060	-0-	-1296	-0-	10	1	1043	2	Y	6					40
							7	9									
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	12	1	1208	2	Y	1					41
							1	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

09	900	N	570	-0-	-330	-0-	6	1	563	2	Y	1					64
							1	9									
10	1023	N	688	-0-	-335	-0-	7	1	680	2	Y	1					65
							1	9									
11	870	N	714	-0-	-156	-0-	7	1	707	2	Y	-0-					65
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	6	1	580	2	Y	-0-					65
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	Y	-0-					65
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	10	1	1022	2	Y	-0-					65

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46 163	1 9	990	2	Y	148	168	1			26
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	62 239	1 9	1345	2	Y	217	192	1			51
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	25 191	1 9	530	2	Y	174	189	1			36
12	1240	N	922	-0-	-318	-0-	30 263	1 9	629	2	Y	239	233	1			42
01	1395	N	459	-0-	-936	-0-	9 259	1 9	191	2	Y	235	231	1			46
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	18 249	1 9	401	2	Y	226	209	1			63

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 4 RRCID -> 296640 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7184 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 296663 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7270 - 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
09	0	X	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

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	14B DENY	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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			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

BELOW GROUND LEVEL, LLC 101019
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					26
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					26
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					26
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					26
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					26
*02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					26

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					87
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					87
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					87
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
*01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					87
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2	2	8			87

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 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
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-

GLADNEY WELL #: 9 RRCID -> 293408 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7164 - 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
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293613 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7163 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 293663 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7161 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-

SHELTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 293738 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7183 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295843 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					4
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					4
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					4

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 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
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-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

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
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

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
09	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	209	1	4545	2	N	145					222
							160	9									
10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	349	1	4844	2	N	101	176	1			147
							111	9									
11	4170	X	3185	-0-	-985	-0-	271	1	2862	2	N	47					194
							52	9									
12	5084	X	2878	-0-	-2206	-0-	274	1	2492	2	N	102	191	1			105
							112	9									
01	5301	X	3334	-0-	-1967	-0-	317	1	2955	2	N	56					161
							62	9									
02	4788	X	3960	-0-	-828	-0-	288	1	3575	2	N	88	184	1			65
							97	9									

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CRIM WELL #: 1 RRCID -> 292425 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7144 - 7164

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

HELVENSTON SWD WELL #: 1D RRCID -> 298936 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6058 - 7216

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15TP RRCID -> 293156 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7017 - 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
09	1080	X	767	-0-	-313	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	1178	X	1021	-0-	-157	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	559	-0-	-581	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	583	-0-	-595	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	695	-0-	-328	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	468	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16TP RRCID -> 295640 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 6937 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAK HILL, S. (PETTIT) //CONT.// 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

09	1920	#	1664	-0-	-256	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	2015	#	1403	-0-	-612	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
11	1950	#	1350	-0-	-600	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	2015	#	1280	-0-	-735	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1019	-0-	-686	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	1540	#	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

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-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 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
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					89
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	2					91
							2	9									
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	14	1	260	2	N	-0-					91
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	N	2					93
							2	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	2	N	-0-					93
02	252	N	99	-0-	-153	-0-	5	1	92	2	N	2					95
							2	9									

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 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
09	4830	X	4146	-0-	-684	-0-	209	1	3935	2	N	2					57
							2	9									
10	4991	X	4291	-0-	-700	-0-	216	1	4069	2	N	5					62
							6	9									
11	4440	X	4177	-0-	-263	-0-	219	1	3956	2	N	2					64
							2	9									
12	4433	X	4279	-0-	-154	-0-	208	1	4064	2	N	6					70
							7	9									
01	4402	X	3582	-0-	-820	-0-	172	1	3408	2	N	2					72
							2	9									
02	3892	X	3762	-0-	-130	-0-	181	1	3579	2	N	2					74
							2	9									

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 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
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.		-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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6410 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 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
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					102
10	2108	N	203	-0-	-1905	-0-	131	1	72	2	N	-0-					102
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					102
12	589	N	10	-0-	-579	-0-	10	2			N	-0-					102
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	1			N	-0-					102
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					102

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

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-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					113
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					113
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					113
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					113
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					113
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

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-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

MO	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
09	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-		57	1	946	2	Y	8	17	1			13
									9	9									
10	961	N	961	-0-		-0-	-0-		52	1	900	2	Y	8	18	1			3
									9	9									
11	990	N	685	-0-		-305	-0-		38	1	638	2	Y	8	6	1			5
									9	9									
12	1054	N	754	-0-		-300	-0-		44	1	701	2	Y	8	8	1			5
									9	9									
01	795	N	795	-0-		-0-	-0-		49	1	736	2	Y	9					14
									10	9									
02	752	N	752	-0-		-0-	-0-		51	1	686	2	Y	14	22	1			6
									15	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

MO	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
09	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-		106	1	1749	2	Y	3	6	1			4
									3	9									
10	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-		97	1	1675	2	Y	2	5	1			1
									2	9									
11	1800	N	1574	-0-		-226	-0-		89	1	1481	2	Y	4	3	1			2
									4	9									
12	1922	N	1744	-0-		-178	-0-		103	1	1638	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
01	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-		72	1	1087	2	Y	2					4
									2	9									
02	1456	N	99	-0-		-1357	-0-		7	1	91	2	Y	1	4	1			1
									1	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

MO	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
09	360	N	300	-0-		-60	-0-		19	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	235	-0-		-137	-0-		14	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-		-0-	-0-		23	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-		-0-	-0-		24	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-		-0-	-0-		10	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-		25	1	385	2	Y	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

MO	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
09	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-		59	1	980	2	Y	7	12	1			10
									8	9									
10	825	N	825	-0-		-0-	-0-		45	1	770	2	Y	9	16	1			3
									10	9									
11	637	N	637	-0-		-0-	-0-		35	1	582	2	Y	18	12	1			9
									20	9									
12	961	N	388	-0-		-573	-0-		23	1	359	2	Y	5	8	1			6
									6	9									
01	461	N	461	-0-		-0-	-0-		28	1	425	2	Y	7					13
									8	9									
02	588	N	352	-0-		-236	-0-		23	1	314	2	Y	14	22	1			5
									15	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 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
09	300	N	280	-0-	-20 B	-0-	280	3			N	-0-					42
10	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-					42
11	270	N	203	-0-	-67 B	-0-	203	3			N	-0-					42
12	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	301	3	1	9	N	1					43
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					43
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					43

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 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
09	210	N	128	-0-	-82 B	-0-	115	2	13	9	N	12					195
10	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	80	2	6	9	N	5					200
11	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	162	2	6	9	N	5	82	1			123
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	10					133
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	146	2	11	9	N	10					143
02	168	N	159	-0-	-9 B	-0-	153	2	6	9	N	5					148

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1713	2	17	9	N	15	5	8			154
10	1829	N	1766	-0-	-63 B	-0-	1755	2	11	9	N	10	90	1	2	8	72
11	1740	N	1688	-0-	-52 B	-0-	1675	2	13	9	N	12	4	8			80
12	1798	N	1779	-0-	-19 B	-0-	1768	2	11	9	N	10	1	8			89
01	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1754	2	17	9	N	15	5	8			99
*02	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1552	2	24	9	N	22	4	8			117

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	77	-0-	77 B	77	77	2			N	-0-					20
02	14B2	EXT	487	-0-	487 B	564	487	2			N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 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
09	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	1	1	448	2	N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10 B	-0-	1	1	439	2	N	-0-					-0-
12	930	N	424	-0-	-506 B	-0-	1	1	423	2	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83 B	-0-	1	1	350	2	N	-0-					-0-
*02	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 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
09	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	1	1	448	2	N	-0-					92
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	1	1	195	2	N	3					95
							3	9									
11	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	1	1	191	2	N	-0-					95
12	403	N	185	-0-	-218 B	-0-	1	1	184	2	N	-0-					95
01	186	N	153	-0-	-33 B	-0-	1	1	152	2	N	-0-					95
*02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	1	1	208	2	N	-0-					95

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 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
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	1	1	515	2	N	138	153	1			132
							152	9									
10	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	1	1	224	2	N	87	161	1			58
							96	9									
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	1	1	219	2	N	25					83
							28	9									
12	558	N	212	-0-	-346 B	-0-	1	1	211	2	N	-0-					83
01	310	N	176	-0-	-134 B	-0-	1	1	175	2	N	-0-					83
*02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	1	1	261	2	N	10					93
							11	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 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
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	1	1	269	2	N	-0-					56
10	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	1	1	117	2	N	-0-					56
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	1	1	114	2	N	-0-					56
12	248	N	111	-0-	-137 B	-0-	1	1	110	2	N	-0-					56
01	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	1	1	91	2	N	-0-					56
*02	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	1	1	165	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 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
09	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	1	1	783	2	N	144	155	1			26
								158	9									
10	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	1	1	341	2	N	134					160
								147	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	1	1	334	2	N	109	155	1			114
								120	9									
12	961	N	436	-0-	-525	B	-0-	1	1	322	2	N	103	154	1			63
								113	9									
01	496	N	389	-0-	-107	B	-0-	1	1	266	2	N	111					174
								122	9									
*02	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	1	1	408	2	N	81	170	1			85
								89	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
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-

WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

09	5160	X	-0-	-0-	-5160	B	-0-					N	-0-					159
10	8010	X	8010	-0-	-0-	B	-0-	8010	2			N	-0-					159
11	6270	X	3624	-0-	-2646	B	-0-	3601	2	23	9	N	21					180
12	6448	X	3543	-0-	-2905	B	-0-	3524	2	19	9	N	17					197
01	7998	X	3871	-0-	-4127	B	-0-	3777	2	94	9	N	85	172	1			110
02	7224	X	5311	-0-	-1913	B	-0-	5256	2	55	9	N	50					160

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

09	4535	X	4535	-0-	-0-	B	-0-	4523	2	12	9	N	11					194
10	4309	X	3509	-0-	-800	B	-0-	3470	2	39	9	N	35	160	1			69
11	4170	X	2341	-0-	-1829	B	-0-	2324	2	17	9	N	15					84
12	4681	X	4084	-0-	-597	B	-0-	4033	2	51	9	N	46					130
01	4681	X	2697	-0-	-1984	B	-0-	2667	2	30	9	N	27					157
02	4228	X	2215	-0-	-2013	B	-0-	2182	2	33	9	N	30					187

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					8
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	9					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	33	1	124	2	N	-0-					31
10	T. A.		162	-0-	162 B	162	32	1	130	2	N	-0-					31
11	T. A.		165	-0-	165 B	327	33	1	132	2	N	-0-					31
12	T. A.		175	-0-	175 B	502	37	1	138	2	N	-0-					31
01	665	X	163	-0-	-502 B	-0-	11	1	152	2	N	-0-					31
02	134	X	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	2	N	-0-					31

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		99	-0-	99 B	99	15	1	84	2	Y	-0-	44	7			7
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	99					Y	-0-					7
12	132	X	33	-0-	-99 B	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					7
01	38	X	38	-0-	-0- B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	X	763	-0-	-0- B	-0-	158 4	1 9	601	2	N	4	1	1			28
10	T. A.		792	-0-	792 B	792	155 7	1 9	630	2	N	6	1	1			33
11	T. A.		750	-0-	750 B	1542	149 8	1 9	593	2	N	7	1	1			39
12	T. A.		786	-0-	786 B	2328	167 1	1 9	618	2	N	1					40
01	2986	X	658	-0-	-2328 B	-0-	43 47	1 9	568	2	N	43					83
02	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	40 8	1 9	519	2	N	7					90

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 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
09	T. A.		1223	-0-	1223 B	2515	177 1	1 9	1045	2	Y	1					32
10	T. A.		1237	-0-	1237 B	3752	182 3	1 9	1052	2	Y	3	9	7			26
11	T. A.		1227	-0-	1227 B	4979	184	1	1043	2	Y	-0-					26
12	6051	X	1072	-0-	-4979 B	-0-	164 1	1 9	907	2	Y	1					27
01	1067	X	1067	-0-	-0- B	-0-	48	1	1019	2	Y	-0-					27
02	1148	N	859	-0-	-289 B	-0-	46	1	813	2	Y	-0-					22

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 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
09	T. A.		1168	-0-	1168 B	2388	168 7	1 9	993	2	Y	6					102
10	T. A.		1201	-0-	1201 B	3589	177 2	1 9	1022	2	Y	2	47	7			57
11	T. A.		1138	-0-	1138 B	4727	171 1	1 9	966	2	Y	1					58
12	5888	X	1161	-0-	-4727 B	-0-	178 1	1 9	982	2	Y	1					59
01	1025	X	1025	-0-	-0- B	-0-	45 9	1 9	971	2	Y	8					67
*02	1064	N	945	-0-	-119 B	-0-	50 23	1 9	872	2	Y	21					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					125
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	125	7			-0-
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-

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

09	424	X	424	-0-	-0-	B	-0-	88	1	336	2	N	-0-					84
10	T. A.		517	-0-	517	B	517	102	1	414	2	N	1	1	1			84
								1	9									
11	T. A.		375	-0-	375	B	892	75	1	299	2	N	1	1	1			84
								1	9									
12	T. A.		375	-0-	375	B	1267	80	1	295	2	N	-0-					84
01	1579	X	312	-0-	-1267	B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					84
02	312	X	312	-0-	-0-	B	-0-	22	1	290	2	N	-0-					84

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-642					Y	-0-					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

09	452	X	452	-0-	-0-	B	-0-	92	1	350	2	N	9					97
								10	9									
10	T. A.		1031	-0-	1031	B	1031	201	1	816	2	N	13	1	1			109
								14	9									
11	T. A.		790	-0-	790	B	1821	159	1	629	2	N	2	1	1			110
								2	9									
12	T. A.		612	-0-	612	B	2433	130	1	482	2	N	-0-					110
01	3012	X	579	-0-	-2433	B	-0-	35	1	455	2	N	81					191
								89	9									
02	511	X	511	-0-	-0-	B	-0-	36	1	468	2	N	6					197
								7	9									

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

09	T. A.		947	-0-	947	B	1768	137	1	809	2	Y	1					19
								1	9									
10	T. A.		964	-0-	964	B	2732	142	1	820	2	Y	2	8	7			13
								2	9									
11	T. A.		865	-0-	865	B	3597	130	1	735	2	Y	-0-					13
12	4552	X	955	-0-	-3597	B	-0-	146	1	808	2	Y	1					14
								1	9									
01	948	X	948	-0-	-0-	B	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					14
02	828	N	828	-0-	-0-	B	-0-	45	1	783	2	Y	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		429	-0-	429 B	854	61	1	362	2	Y	5					77
							6	9									
10	T. A.		457	-0-	457 B	1311	67	1	389	2	Y	1	44	7			34
							1	9									
11	T. A.		420	-0-	420 B	1731	63	1	357	2	Y	-0-					34
12	2167	X	436	-0-	-1731 B	-0-	67	1	368	2	Y	1					35
							1	9									
01	389	X	389	-0-	-0- B	-0-	17	1	365	2	Y	6					41
							7	9									
*02	392	N	359	-0-	-33 B	-0-	18	1	318	2	Y	21					62
							23	9									

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 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
09	2005	X	2005	-0-	-0- B	-0-	402	1	1526	2	N	70	2	1			202
							77	9									
10	T. A.		1964	-0-	1964 B	1964	385	1	1565	2	N	13	190	1			25
							14	9									
11	T. A.		1888	-0-	1888 B	3852	379	1	1506	2	N	3	3	1			25
							3	9									
12	T. A.		1963	-0-	1963 B	5815	414	1	1530	2	N	17	1	1			41
							19	9									
01	7567	X	1752	-0-	-5815 B	-0-	117	1	1544	2	N	83	1	8			123
							91	9									
*02	1552	X	1552	-0-	-0- B	-0-	106	1	1384	2	N	56	42	7			137
							62	9									

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	X	686	-0-	-0- B	-0-	141	1	534	2	N	10					133
							11	9									
10	T. A.		802	-0-	802 B	802	158	1	643	2	N	1	1	1			133
							1	9									
11	T. A.		690	-0-	690 B	1492	139	1	551	2	N	-0-	1	1			132
12	T. A.		677	-0-	677 B	2169	144	1	532	2	N	1					133
							1	9									
01	2823	X	654	-0-	-2169 B	-0-	40	1	520	2	N	85					218
							94	9									
02	513	X	513	-0-	-0- B	-0-	36	1	469	2	N	7					225
							8	9									

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		20	-0-	20 B	20	3	1	17	2	Y	-0-	1	7			4
11	T. A.		21	-0-	21 B	41	3	1	18	2	Y	-0-					4
12	55	X	14	-0-	-41 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					4
01	16	X	16	-0-	-0- B	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					4

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 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
09	52	X	-0-	-0-	-52 B	-0-					N	-0-					97
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25	7			72
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 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
09	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2			N	-0-					20
10	T. A.		145	-0-	145	B	145	145	2			N	-0-					20
11	T. A.		126	-0-	126	B	271	126	2			N	-0-					20
12	T. A.		96	-0-	96	B	367	96	2			N	-0-					20
01	608	X	241	-0-	-367	B	-0-	8	1	101	2	N	120					140
								132	9									
02	112	X	112	-0-	-0-	B	-0-	8	1	101	2	N	3					143
								3	9									

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-	65	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					-0-

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

09	T. A.		-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					27
12	T. A.		14	-0-	14	B	14	14	2			N	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	14					N	-0-					27
02	T. A.		25	-0-	25	B	39	2	1	23	2	N	-0-					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	100	7			-0-
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-

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	151	7			-0-
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	3					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10					N	-0-					203
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10					N	-0-	146	7			57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	10					N	-0-					57
12	14B2 EXT		60	-0-	60	B	70	13	1	47	2	N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	70					N	15					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	70					N	-0-					72

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	33					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					63

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

09	T. A.		36	-0-	36	B	66	5	1	31	2	Y	-0-					5
10	T. A.		3	-0-	3	B	69	3	2			Y	-0-	5	7			-0-
11	T. A.		25	-0-	25	B	94	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	141	X	47	-0-	-94	B	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	7					7

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

09	T. A.		-0-	-0-	-9	B	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		108	-0-	108	B	108	16	1	92	2	Y	-0-					6
11	T. A.		118	-0-	118	B	226	18	1	100	2	Y	-0-					6
12	308	X	82	-0-	-226	B	-0-	12	1	69	2	Y	1					7
								1	9									
01	110	X	110	-0-	-0-	B	-0-	4	1	78	2	Y	25					32
								28	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					Y	-0-					32

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

09	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		7	-0-	7	B	7	1	1	6	2	Y	-0-					13
12	65	X	58	-0-	-7	B	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	12					25
02	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					25

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

09	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	50	1	189	2	N	10					54
								11	9									
10	T. A.		210	-0-	210	B	210	41	1	168	2	N	1					55
								1	9									
11	T. A.		207	-0-	207	B	417	42	1	165	2	N	-0-					55
12	T. A.		127	-0-	127	B	544	26	1	97	2	N	4					59
								4	9									
01	730	X	186	-0-	-544	B	-0-	13	1	173	2	N	-0-					59
02	189	X	189	-0-	-0-	B	-0-	13	1	173	2	N	3					62
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					164
10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	27	1	109	2	N	1	141	7			24
							1	9									
11	60	N	40	-0-	-20 B	-0-	8	1	32	2	N	-0-	1	7			23
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
01	124	N	121	-0-	-3 B	-0-	5	1	70	2	N	42					65
							46	9									
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	5	1	67	2	N	-0-					65

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	254	2	21	9	N	19					192
10	T. A.		126	-0-	126 B	126	126	2			N	-0-	1	7			191
11	T. A.		217	-0-	217 B	343	217	2			N	-0-					191
12	T. A.		259	-0-	259 B	602	258	2	1	9	N	1	161	1			31
01	602	X	-0-	-0-	-602 B	-0-					N	17					48
02	220	X	220	-0-	-0- B	-0-	16	1	202	2	N	2					50
							2	9									

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-3 B	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 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
09	T. A.		103	-0-	103 B	251	15	1	88	2	Y	-0-					49
10	T. A.		95	-0-	95 B	346	14	1	80	2	Y	1					50
							1	9									
11	T. A.		106	-0-	106 B	452	16	1	90	2	Y	-0-	1	7			49
12	589	X	137	-0-	-452 B	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					49
01	113	X	113	-0-	-0- B	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					49
02	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					49

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	47	1	180	2	N	-0-					49
10	T. A.		155	-0-	155 B	155	31	1	124	2	N	-0-					49
11	T. A.		76	-0-	76 B	231	15	1	61	2	N	-0-					49
12	T. A.		127	-0-	127 B	358	27	1	100	2	N	-0-					49
01	446	X	88	-0-	-358 B	-0-	3	1	39	2	N	42					91
							46	9									
02	215	X	215	-0-	-0- B	-0-	13	1	173	2	N	26					117
							29	9									

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72	7			12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 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
09	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	61	1	230	2	N	-0-					201
10	T. A.		310	-0-	310 B	310	61	1	249	2	N	-0-					201
11	T. A.		278	-0-	278 B	588	56	1	222	2	N	-0-					201
12	T. A.		255	-0-	255 B	843	54	1	201	2	N	-0-					201
01	T. A.		175	-0-	175 B	1018	12	1	163	2	N	-0-					201
*02	1224	X	206	-0-	-1018 B	-0-	15	1	191	2	N	-0-	21	7			180

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
10	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	80	7			10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	8	1	106	2	N	-0-					10
02	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	3	1	43	2	N	-0-					10

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	55	1	220	2	N	-0-					20
10	T. A.		282	-0-	282 B	282	43	1	239	2	N	-0-					20
11	T. A.		262	-0-	262 B	544	37	1	225	2	N	-0-					20
12	T. A.		198	-0-	198 B	742	26	1	141	2	N	28	34	1			14
							31	9									
01	814	X	72	-0-	-742 B	-0-	10	1	53	2	N	8					22
							9	9									
02	23	X	23	-0-	-0- B	-0-	5	1	18	2	N	-0-					22

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 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
09	T. A.		548	-0-	548 B	1125	79	1	468	2	Y	1					14
							1	9									
10	T. A.		34	-0-	34 B	1159	5	1	29	2	Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1159					Y	-0-	1	7			13
12	1159	X	-0-	-0-	-1159 B	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6					19
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	31	7			53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 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
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	18	1	68	2	N	-0-					117
10	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	10	1	41	2	N	-0-					117
11	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	11	1	44	2	N	-0-					117
12	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	8	1	29	2	N	-0-					117
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	3	1	45	2	N	-0-					117

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 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
09	814	X	814	-0-	-0-	B	-0-	168	1	638	2	N	7	1	1			187
								8	9									
10	T. A.		787	-0-	787	B	787	155	1	631	2	N	1	1	1			187
								1	9									
11	T. A.		743	-0-	743	B	1530	149	1	593	2	N	1	1	1			187
								1	9									
12	T. A.		685	-0-	685	B	2215	146	1	539	2	N	-0-					187
01	2693	X	478	-0-	-2215	B	-0-	34	1	444	2	N	-0-					187
02	322	X	322	-0-	-0-	B	-0-	23	1	299	2	N	-0-					187

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	971	X	971	-0-	-0-	B	-0-	202	1	768	2	N	1	1	1			135
								1	9									
10	T. A.		945	-0-	945	B	945	186	1	757	2	N	2	2	1	2	7	133
								2	9									
11	T. A.		924	-0-	924	B	1869	186	1	737	2	N	1	1	1			133
								1	9									
12	T. A.		968	-0-	968	B	2837	206	1	761	2	N	1	1	1			133
								1	9									
01	3673	X	836	-0-	-2837	B	-0-	59	1	777	2	N	-0-					133
02	751	X	751	-0-	-0-	B	-0-	54	1	697	2	N	-0-					133

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-142					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-142					N	-0-	30	7			-0-
11	14B2 EXT		7	-0-	7	B	-135	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-135					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 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
09	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	61	1	231	2	N	-0-					47
10	T. A.		269	-0-	269	B	269	53	1	216	2	N	-0-	14	7			33
11	T. A.		249	-0-	249	B	518	47	1	188	2	N	13					46
								14	9									
12	T. A.		236	-0-	236	B	754	50	1	186	2	N	-0-					46
01	950	X	196	-0-	-754	B	-0-	14	1	181	2	N	1					47
								1	9									
02	181	X	181	-0-	-0-	B	-0-	13	1	168	2	N	-0-					47

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	25	7			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		927	-0-	927	B	1938	134	1	792	2	Y	1	1	1			29
								1	9									
10	T. A.		968	-0-	968	B	2906	142	1	822	2	Y	4	1	1	8	7	24
								4	9									
11	T. A.		862	-0-	862	B	3768	129	1	732	2	Y	1	1	1			24
								1	9									
12	4631	X	863	-0-	-3768	B	-0-	132	1	731	2	Y	-0-					24
01	704	X	704	-0-	-0-	B	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	8			24
								1	9									
*02	812	N	621	-0-	-191	B	-0-	32	1	559	2	Y	27					51
								30	9									

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

09	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1027	2	N	1					30
								1	9									
10	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	178	1	1024	2	N	3	25	7			8
								3	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	183	1	1037	2	N	-0-					8
12	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	193	1	1068	2	N	1					9
								1	9									
01	1209	N	1087	-0-	-122	B	-0-	48	1	1027	2	N	11					20
								12	9									
02	1120	N	1014	-0-	-106	B	-0-	55	1	957	2	N	2					22
								2	9									

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

09	90	N	51	-0-	-39	B	-0-	11	1	40	2	N	-0-					95
10	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	20	1	80	2	N	-0-					95
11	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	15	1	58	2	N	-0-					95
12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	15	1	54	2	N	-0-					95
01	93	N	56	-0-	-37	B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95
02	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	4	1	52	2	N	-0-					95

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

09	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	51	1	193	2	N	-0-					127
10	T. A.		274	-0-	274	B	274	53	1	217	2	N	4					131
								4	9									
11	T. A.		253	-0-	253	B	527	51	1	202	2	N	-0-					131
12	T. A.		171	-0-	171	B	698	36	1	135	2	N	-0-					131
01	992	X	294	-0-	-698	B	-0-	14	1	188	2	N	84					215
								92	9									
*02	210	X	210	-0-	-0-	B	-0-	14	1	189	2	N	6	140	7			81
								7	9									

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

09	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	21	1	79	2	N	-0-					90
10	T. A.		1662	-0-	1662	B	1662	315	1	1280	2	N	61	1	1			150
								67	9									
11	T. A.		882	-0-	882	B	2544	167	1	662	2	N	48	2	1			196
								53	9									
12	T. A.		240	-0-	240	B	2784	51	1	189	2	N	-0-					196
01	2784	X	-0-	-0-	-2784	B	-0-					N	9					205
02	101	X	101	-0-	-0-	B	-0-	7	1	94	2	N	-0-					205

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	6	1	24	2	N	-0-					65
10	T. A.		90	-0-	90	B	90	18	1	72	2	N	-0-	43	7			22
11	T. A.		93	-0-	93	B	183	19	1	74	2	N	-0-					22
12	T. A.		129	-0-	129	B	312	27	1	102	2	N	-0-					22
01	399	X	87	-0-	-312	B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					22
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	53	7			129
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	150					279
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					279

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

09	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	3	1	10	2	N	-0-					50
10	T. A.		17	-0-	17	B	17	3	1	14	2	N	-0-					50
11	T. A.		19	-0-	19	B	36	4	1	15	2	N	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	36					N	-0-					50
01	36	X	-0-	-0-	-36	B	-0-					N	-0-					50
02	28	X	28	-0-	-0-	B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50

WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

09	T. A.		149	-0-	149	B	248	31	1	118	2	Y	-0-					112
10	T. A.		82	-0-	82	B	330	16	1	66	2	Y	-0-	101	7			11
11	T. A.		3	-0-	3	B	333	1	1	2	2	Y	-0-					11
12	446	X	113	-0-	-333	B	-0-	24	1	88	2	Y	1					12
								1	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	840	X	840	-0-	-0-	B	-0-	60	1	780	2	Y	-0-					12

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	30	7			34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					35
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					37
01	T. A.		149	-0-	149	B	149	9	1	112	2	N	25					62
								28	9									
02	14B2 EXT		47	-0-	47	B	196	2	1	32	2	N	12					74
								13	9									

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

09	T. A.		16	-0-	-0-	B	-0-	2	1	14	2	N	-0-					75
10	T. A.		34	-0-	34	B	34	5	1	29	2	N	-0-	1	7			74
11	T. A.		19	-0-	19	B	53	3	1	16	2	N	-0-					74
12	T. A.		17	-0-	17	B	70	3	1	14	2	N	-0-					74
01	169	X	99	-0-	-70	B	-0-	1	1	28	2	N	64					138
								70	9									
02	14	X	14	-0-	-0-	B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					138

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 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
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	4	1	17	2	N	-0-					49
10	T. A.		45	-0-	45 B	45	9	1	36	2	N	-0-	1	7			48
11	T. A.		21	-0-	21 B	66	4	1	17	2	N	-0-					48
12	T. A.		49	-0-	49 B	115	10	1	39	2	N	-0-					48
01	T. A.		16	-0-	16 B	131	1	1	15	2	N	-0-					48
02	167	X	36	-0-	-131 B	-0-	3	1	33	2	N	-0-					48

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-	126	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1362					N	-0-					-0-

WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-	110	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2822					N	-0-					-0-

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

09	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	10	1	38	2	N	-0-					69
10	T. A.		91	-0-	91 B	91	18	1	73	2	N	-0-	54	7			15
11	T. A.		74	-0-	74 B	165	15	1	59	2	N	-0-					15
12	T. A.		58	-0-	58 B	223	12	1	46	2	N	-0-					15
01	T. A.		135	-0-	135 B	358	10	1	125	2	N	-0-					15
*02	427	X	69	-0-	-358 B	-0-	4	1	54	2	N	10					25
							11	9									

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	48	7			-0-
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-

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

09	428	X	428	-0-	-0- B	-0-	85	1	342	2	N	1					18
							1	9									
10	T. A.		802	-0-	802 B	802	123	1	679	2	N	-0-					18
11	T. A.		783	-0-	783 B	1585	110	1	673	2	N	-0-					18
12	T. A.		804	-0-	804 B	2389	120	1	656	2	N	25	30	1			13
							28	9									
01	3130	X	741	-0-	-2389 B	-0-	113	1	620	2	N	7					20
							8	9									
02	667	X	667	-0-	-0- B	-0-	137	1	530	2	N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 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
09	967	X	967	-0-	-0-	B	-0-	193	1	774	2	N	-0-					22
10	T. A.		1065	-0-	1065	B	1065	164	1	901	2	N	-0-					22
11	T. A.		965	-0-	965	B	2030	136	1	829	2	N	-0-					22
12	T. A.		1046	-0-	1046	B	3076	156	1	856	2	N	31	37	1			16
								34	9									
01	4071	X	995	-0-	-3076	B	-0-	152	1	835	2	N	7					23
								8	9									
02	911	X	911	-0-	-0-	B	-0-	185	1	715	2	N	10					33
								11	9									

SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

09	T. A.		239	-0-	-0-	B	-0-	49	1	187	2	N	3					108
								3	9									
10	T. A.		138	-0-	138	B	138	27	1	109	2	N	2	89	7			21
								2	9									
11	T. A.		85	-0-	85	B	223	17	1	67	2	N	1					22
								1	9									
12	T. A.		157	-0-	157	B	380	33	1	123	2	N	1					23
								1	9									
01	516	X	136	-0-	-380	B	-0-	9	1	113	2	N	13					36
								14	9									
02	137	X	137	-0-	-0-	B	-0-	9	1	122	2	N	5					41
								6	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

09	1109	X	1109	-0-	-0-	B	-0-	221	1	888	2	N	-0-					22
10	T. A.		1115	-0-	1115	B	1115	171	1	944	2	N	-0-					22
11	T. A.		1082	-0-	1082	B	2197	152	1	930	2	N	-0-					22
12	T. A.		1211	-0-	1211	B	3408	182	1	995	2	N	31	37	1			16
								34	9									
01	4501	X	1093	-0-	-3408	B	-0-	167	1	918	2	N	7					23
								8	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	B	-0-	506	1	1958	2	N	-0-					23

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

09	T. A.		3190	-0-	3190	B	3190	461	1	2727	2	N	2					99
								2	9									
10	T. A.		3214	-0-	3214	B	6404	474	1	2732	2	N	7	29	7			77
								8	9									
11	T. A.		3098	-0-	3098	B	9502	465	1	2632	2	N	1					78
								1	9									
12	T. A.		3090	-0-	3090	B	12592	473	1	2616	2	N	1					79
								1	9									
01	15257	X	2665	-0-	-12592	B	-0-	119	1	2546	2	N	-0-					79
02	2200	X	2200	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2081	2	N	-0-					79

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 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
09	343	X	343	-0-	-0- B	-0-	50	1	293	2	N	-0-					72
10	T. A.		384	-0-	384 B	384	57	1	326	2	N	1	6	7			67
							1	9									
11	T. A.		347	-0-	347 B	731	52	1	295	2	N	-0-					67
12	T. A.		364	-0-	364 B	1095	56	1	308	2	N	-0-					67
01	1411	X	316	-0-	-1095 B	-0-	14	1	302	2	N	-0-					67
02	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	15	1	267	2	N	-0-					67

NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 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
09	941	X	941	-0-	-0- B	-0-	188	1	753	2	N	-0-					22
10	T. A.		1993	-0-	1993 B	1993	306	1	1687	2	N	-0-					22
11	T. A.		2457	-0-	2457 B	4450	346	1	2111	2	N	-0-					22
12	T. A.		2042	-0-	2042 B	6492	310	1	1698	2	N	31	37	1			16
							34	9									
01	8352	X	1860	-0-	-6492 B	-0-	284	1	1568	2	N	7					23
							8	9									
02	1492	X	1492	-0-	-0- B	-0-	306	1	1186	2	N	-0-					23

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 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
09	2047	X	2047	-0-	-0- B	-0-	296	1	1749	2	N	2					91
							2	9									
10	T. A.		2233	-0-	2233 B	2233	329	1	1900	2	N	4	26	7			69
							4	9									
11	T. A.		2144	-0-	2144 B	4377	322	1	1821	2	N	1					70
							1	9									
12	T. A.		2182	-0-	2182 B	6559	334	1	1847	2	N	1					71
							1	9									
01	8538	X	1979	-0-	-6559 B	-0-	88	1	1891	2	N	-0-					71
02	1812	X	1812	-0-	-0- B	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					71

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	22					Y	-0-					51
10	22	X	-0-	-0-	-22 B	-0-					Y	-0-	11	7			40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					41

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6168	-0-	-792 B	-0-	6046	2	122	9	N	111	194	1			123
10	7192	X	6714	-0-	-478 B	-0-	6571	2	143	9	N	130	17	1			236
11	6960	X	6473	-0-	-487 B	-0-	6370	2	103	9	N	94	200	1			130
12	7099	X	6393	-0-	-706 B	-0-	6228	2	165	9	N	150	5	1			275
01	7111	X	7111	-0-	-0- B	-0-	488	1	6423	2	N	182	192	1	8	8	257
							200	9									
02	6076	X	5738	-0-	-338 B	-0-	400	1	5214	2	N	113	177	1			193
							124	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 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
09	4620	X	4589	-0-	-31 B	-2236	663	1	3922	2	N	4	2	1			49
							4	9									
10	4774	X	4781	-0-	7 B	-2229	704	1	4062	2	N	14	2	1	37	7	24
							15	9									
11	4620	X	4578	-0-	-42 B	-2229	687	1	3889	2	N	2	2	1			24
							2	9									
12	4774	X	4629	-0-	-145 B	-2229	708	1	3912	2	N	8					32
							9	9									
01	4774	X	4142	-0-	-632 B	-2229	183	1	3919	2	N	36	2	8			66
							40	9									
02	4312	X	3710	-0-	-602 B	-2229	200	1	3506	2	N	4					70
							4	9									

LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7088	-0-	7088 B	-25695	6966	2	122	9	N	111	13	1			287
10	T. A.		7376	-0-	7376 B	-18319	7333	2	43	9	N	39	18	1			308
11	T. A.		7050	-0-	7050 B	-11269	7031	2	19	9	N	17	18	1			307
12	T. A.		6576	-0-	6576 B	-4693	6562	2	14	9	N	13	6	1			314
01	1542	X	6235	-0-	4693 B	-0-	436	1	5743	2	N	51	7	8			358
							56	9									
02	5111	X	5111	-0-	-0- B	-0-	364	1	4743	2	N	4					362
							4	9									

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9810	-0-	9810 B	-174429	9779	2	31	9	N	28	20	1			275
10	T. A.		9967	-0-	9967 B	-164462	9869	2	98	9	N	89	211	1			153
11	T. A.		9356	-0-	9356 B	-155106	9299	2	57	9	N	52	27	1			178
12	T. A.		10048	-0-	10048 B	-145058	9822	2	226	9	N	205	8	1			375
01	0	X	10832	-0-	10832 B	-134226	760	1	10008	2	N	58	174	1	13	8	246
							64	9									
02	0	X	9963	-0-	9963 B	-124263	710	1	9244	2	N	8					254
							9	9									

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5377	-0-	5377 B	-187002	1072	1	4305	2	N	-0-	1	1			144
10	T. A.		5879	-0-	5879 B	-181123	903	1	4974	2	N	2	1	1	145	7	-0-
							2	9									
11	T. A.		5454	-0-	5454 B	-175669	768	1	4685	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	T. A.		5983	-0-	5983 B	-169686	924	1	5059	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		5899	-0-	5899 B	-163787	906	1	4992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	0	X	5240	-0-	5240 B	-158547	1075	1	4165	2	N	-0-					-0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		297	-0-	297 B	297	59	1	238	2	N	-0-					18
10	T. A.		1478	-0-	1478 B	1775	227	1	1251	2	N	-0-					18
11	T. A.		2243	-0-	2243 B	4018	316	1	1927	2	N	-0-					18
12	T. A.		1526	-0-	1526 B	5544	236	1	1290	2	N	-0-					18
01	6152	X	608	-0-	-5544 B	-0-	89	1	490	2	N	26					44
							29	9									
02	987	X	987	-0-	-0- B	-0-	202	1	785	2	N	-0-					44

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8194	-0-	-986 B	-310749	1698	1	6449	2	N	43	12	1			161
							47	9									
10	9486	X	9949	-0-	463 B	-310286	1950	1	7920	2	N	72	17	1			216
							79	9									
11	9300	X	9276	-0-	-24 B	-310286	1855	1	7362	2	N	54	18	1			252
							59	9									
12	9610	X	9264	-0-	-346 B	-310286	1963	1	7257	2	N	40	6	1			286
							44	9									
01	9610	X	8109	-0-	-1501 B	-310286	568	1	7477	2	N	58	192	1	7	8	145
							64	9									
*02	8680	X	7093	-0-	-1587 B	-310286	502	1	6540	2	N	46					191
							51	9									

GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6450	X	6122	-0-	-328 B	-710241	1261	1	4787	2	N	67	185	1			117
							74	9									
10	6665	X	6322	-0-	-343 B	-710241	1232	1	5004	2	N	78	12	1			183
							86	9									
11	6450	X	6139	-0-	-311 B	-710241	1208	1	4792	2	N	126	12	1			297
							139	9									
12	6510	X	6283	-0-	-227 B	-710241	1316	1	4864	2	N	94	197	1			194
							103	9									
01	6417	X	5396	-0-	-1021 B	-710241	376	1	4957	2	N	57	4	8			247
							63	9									
02	5740	X	4651	-0-	-1089 B	-710241	320	1	4166	2	N	150	174	1			223
							165	9									

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16320	X	15905	-0-	-415 B	-194316	15899	2	6	9	N	5	4	1			76
10	16864	X	16832	-0-	-32 B	-194316	16782	2	50	9	N	45	5	1			116
11	16170	X	16197	-0-	27 B	-194289	16172	2	25	9	N	23	4	1			135
12	16709	X	16517	-0-	-192 B	-194289	16497	2	20	9	N	18					153
01	16833	X	17276	-0-	443 B	-193846	766	1	16435	2	N	68	171	1	5	8	45
							75	9									
02	15204	X	15806	-0-	602 B	-193244	849	1	14890	2	N	61					106
							67	9									

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		10503	-0-	10503 B	10503	2167	1	8227	2	N	99	14	1			277
							109	9									
10	T. A.		11044	-0-	11044 B	21547	2168	1	8803	2	N	66	19	1			324
							73	9									
11	T. A.		12179	-0-	12179 B	33726	2435	1	9661	2	N	75	202	1			197
							83	9									
12	T. A.		12650	-0-	12650 B	46376	2676	1	9895	2	N	72	8	1			261
							79	9									
01	57476	X	11100	-0-	-46376 B	-0-	759	1	9997	2	N	313	6	8			568
							344	9									
02	9233	X	9233	-0-	-0- B	-0-	651	1	8486	2	N	87	362	1			293
							96	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

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
09	T. A.		7487	-0-	7487 B	7487	7362	2	125	9	N	114	11	1			249
10	T. A.		7551	-0-	7551 B	15038	7442	2	109	9	N	99	17	1			331
11	T. A.		6842	-0-	6842 B	21880	6625	2	217	9	N	197	200	1			328
12	T. A.		6840	-0-	6840 B	28720	6635	2	205	9	N	186	200	1			314
01	36228	X	7508	-0-	-28720 B	-0-	521	1	6866	2	N	110	190	1	6	8	228
							121	9									
02	6175	X	6175	-0-	-0- B	-0-	434	1	5649	2	N	84					312
							92	9									

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

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
09	T. A.		3818	-0-	3818 B	3818	3810	2	8	9	N	7	6	1			265
10	T. A.		4063	-0-	4063 B	7881	4052	2	11	9	N	10	187	1			88
11	T. A.		4458	-0-	4458 B	12339	4435	2	23	9	N	21	9	1			100
12	T. A.		3430	-0-	3430 B	15769	3288	2	142	9	N	129	3	1			226
01	16285	X	516	-0-	-15769 B	-0-	20	1	266	2	N	209	2	8			433
							230	9									
02	274	X	274	-0-	-0- B	-0-	19	1	248	2	N	6	184	1			255
							7	9									

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

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
09	T. A.		5379	-0-	5379 B	5379	5324	2	55	9	N	50	6	1			152
10	T. A.		5522	-0-	5522 B	10901	5449	2	73	9	N	66	11	1			207
11	T. A.		5034	-0-	5034 B	15935	4981	2	53	9	N	48	204	1			51
12	T. A.		5117	-0-	5117 B	21052	5052	2	65	9	N	59	4	1			106
01	26697	X	5645	-0-	-21052 B	-0-	394	1	5194	2	N	52	3	8			155
							57	9									
02	4788	X	4788	-0-	-0- B	-0-	337	1	4396	2	N	50					205
							55	9									

CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

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
09	16668	X	16668	-0-	-0- B	-0-	16654	2	14	9	N	13	18	1			153
10	16988	X	16244	-0-	-744 B	-0-	16202	2	42	9	N	38	32	1	100	7	59
11	16200	X	15603	-0-	-597 B	-0-	15553	2	50	9	N	45	32	1			72
12	17236	X	16011	-0-	-1225 B	-0-	15981	2	30	9	N	27	13	1			86
01	17236	X	17070	-0-	-166 B	-0-	1203	1	15855	2	N	11	8	8			89
							12	9									
02	15581	X	15581	-0-	-0- B	-0-	1110	1	14462	2	N	8					97
							9	9									

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

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
09	5460	X	4831	-0-	-629 B	-0-	4820	2	11	9	N	10	3	1			276
10	5642	X	2945	-0-	-2697 B	-0-	2917	2	28	9	N	25	6	1	20	7	275
11	3539	X	3539	-0-	-0- B	-0-	3467	2	72	9	N	65	5	1			335
12	4991	X	2098	-0-	-2893 B	-0-	2078	2	20	9	N	18	179	1			174
01	4991	X	4249	-0-	-742 B	-0-	300	1	3946	2	N	3					177
							3	9									
02	4508	X	381	-0-	-4127 B	-0-	23	1	297	2	N	55					232
							61	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

MO	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
09	4770	X	3848	-0-	-922 B	-0-		3817	2	31	9	N	28	5	1			270
10	4929	X	3952	-0-	-977 B	-0-		3932	2	20	9	N	18	7	1			281
11	4770	X	3633	-0-	-1137 B	-0-		3623	2	10	9	N	9	7	1			283
12	4526	X	3961	-0-	-565 B	-0-		3953	2	8	9	N	7	3	1			287
01	4495	X	3743	-0-	-752 B	-0-		261	1	3439	2	N	39	1	8			325
								43	9									
02	3584	X	3134	-0-	-450 B	-0-		222	1	2893	2	N	17					342
								19	9									

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

MO	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
09	T. A.		8964	-0-	8964 B	-289818		1839	1	6984	2	N	128	191	1			263
								141	9									
10	T. A.		9528	-0-	9528 B	-280290		1863	1	7567	2	N	89	17	1			335
								98	9									
11	T. A.		9560	-0-	9560 B	-270730		1906	1	7562	2	N	84	17	1			402
								92	9									
12	T. A.		9787	-0-	9787 B	-260943		2063	1	7627	2	N	88	193	1			297
								97	9									
01	0	X	8433	-0-	8433 B	-252510		578	1	7620	2	N	214	5	8			506
								235	9									
02	0	X	7546	-0-	7546 B	-244964		531	1	6924	2	N	83	189	1			400
								91	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

MO	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
09	T. A.		6001	-0-	6001 B	-895748		5800	2	201	9	N	183	376	1			119
10	T. A.		4139	-0-	4139 B	-891609		4069	2	70	9	N	64	13	1			170
11	T. A.		6525	-0-	6525 B	-885084		6374	2	151	9	N	137	12	1			295
12	T. A.		6029	-0-	6029 B	-879055		5888	2	141	9	N	128	194	1			229
01	0	X	6262	-0-	6262 B	-872793		428	1	5640	2	N	176	5	8			400
								194	9									
02	0	X	4937	-0-	4937 B	-867856		345	1	4491	2	N	92	193	1			299
								101	9									

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

MO	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
09	T. A.		6960	-0-	6960 B	6960		6910	2	50	9	N	45	193	1			75
10	T. A.		6881	-0-	6881 B	13841		6839	2	42	9	N	38	20	1			93
11	T. A.		6550	-0-	6550 B	20391		6465	2	85	9	N	77	19	1			151
12	T. A.		6614	-0-	6614 B	27005		6526	2	88	9	N	80	5	1			226
01	33898	X	6893	-0-	-27005 B	-0-		480	1	6321	2	N	84	183	1	9	8	118
								92	9									
02	6375	X	6375	-0-	-0- B	-0-		449	1	5852	2	N	67					185
								74	9									

MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

MO	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
09	T. A.		9174	-0-	9174 B	9174		9024	2	150	9	N	136	14	1			359
10	T. A.		8755	-0-	8755 B	17929		8609	2	146	9	N	133	210	1			282
11	T. A.		8689	-0-	8689 B	26618		8402	2	287	9	N	261	199	1			344
12	T. A.		8273	-0-	8273 B	34891		8096	2	177	9	N	161	195	1			310
01	43810	X	8919	-0-	-34891 B	-0-		619	1	8155	2	N	132	6	8			436
								145	9									
02	8234	X	8234	-0-	-0- B	-0-		575	1	7484	2	N	159	189	1			406
								175	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7428	-0-	7428 B	7428	7393	2	35	9	N	32	197	1			118
10	T. A.		9279	-0-	9279 B	16707	9215	2	64	9	N	58	21	1			155
11	T. A.		8633	-0-	8633 B	25340	8581	2	52	9	N	47	22	1			180
12	T. A.		8763	-0-	8763 B	34103	8699	2	64	9	N	58	7	1			231
01	43321	X	9218	-0-	-34103 B	-0-	643	1	8468	2	N	97	178	1	9	8	141
							107	9									
*02	7988	X	7988	-0-	-0- B	-0-	565	1	7366	2	N	52					193
							57	9									

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5126	-0-	5126 B	5126	4992	2	134	9	N	122	200	1			95
10	T. A.		5196	-0-	5196 B	10322	5108	2	88	9	N	80	14	1			161
11	T. A.		5006	-0-	5006 B	15328	4896	2	110	9	N	100	14	1			247
12	T. A.		5039	-0-	5039 B	20367	4970	2	69	9	N	63	189	1			121
01	25806	X	5439	-0-	-20367 B	-0-	374	1	4926	2	N	126	7	8			240
							139	9									
02	4528	X	4528	-0-	-0- B	-0-	318	1	4142	2	N	62					302
							68	9									

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12979	-0-	12979 B	12979	12757	2	222	9	N	202	199	1			170
10	T. A.		13226	-0-	13226 B	26205	13095	2	131	9	N	119	27	1			262
11	T. A.		12245	-0-	12245 B	38450	12136	2	109	9	N	99	27	1			334
12	T. A.		12926	-0-	12926 B	51376	12762	2	164	9	N	149	199	1			284
01	65310	X	13934	-0-	-51376 B	-0-	966	1	12726	2	N	220	375	1	7	8	122
							242	9									
02	11823	X	11823	-0-	-0- B	-0-	832	1	10833	2	N	144					266
							158	9									

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12411	-0-	12411 B	12411	12218	2	193	9	N	175	209	1			287
10	T. A.		12720	-0-	12720 B	25131	12489	2	231	9	N	210	216	1			281
11	T. A.		11888	-0-	11888 B	37019	11689	2	199	9	N	181	212	1			250
12	T. A.		12001	-0-	12001 B	49020	11782	2	219	9	N	199	9	1			440
01	61773	X	12753	-0-	-49020 B	-0-	880	1	11599	2	N	249	191	1	8	8	490
							274	9									
02	10487	X	10487	-0-	-0- B	-0-	735	1	9573	2	N	163	373	1			280
							179	9									

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		3104	-0-	3104 B	3104	3059	2	45	9	N	41	9	1			204
10	T. A.		3350	-0-	3350 B	6454	3306	2	44	9	N	40	11	1	68	7	165
11	T. A.		3103	-0-	3103 B	9557	3089	2	14	9	N	13	11	1			167
12	T. A.		3326	-0-	3326 B	12883	3217	2	109	9	N	99	3	1			263
01	15499	X	2616	-0-	-12883 B	-0-	182	1	2402	2	N	29	183	1	6	8	103
							32	9									
02	2098	X	2098	-0-	-0- B	-0-	145	1	1885	2	N	62					165
							68	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		22108	-0-	22108 B	22108	21968	2	140	9	N	127	206	1			203
10	T. A.		22985	-0-	22985 B	45093	22821	2	164	9	N	149	41	1			311
11	T. A.		21603	-0-	21603 B	66696	21277	2	326	9	N	296	224	1			383
12	T. A.		21793	-0-	21793 B	88489	21413	2	380	9	N	345	202	1			526
01	111302	X	22813	-0-	-88489 B	-0-	1589	1	20935	2	N	263	381	1	7	8	401
							289	9									
02	20828	X	20828	-0-	-0- B	-0-	1466	1	19098	2	N	240	193	1			448
							264	9									

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		14087	-0-	14087 B	14087	13830	2	257	9	N	234	404	1			184
10	T. A.		14162	-0-	14162 B	28249	13852	2	310	9	N	282	225	1			241
11	T. A.		13491	-0-	13491 B	41740	13210	2	281	9	N	255	218	1			278
12	T. A.		13659	-0-	13659 B	55399	13363	2	296	9	N	269	199	1			348
01	T. A.		14394	-0-	14394 B	69793	990	1	13042	2	N	329	376	1	15	8	286
							362	9									
02	82465	X	12672	-0-	-69793 B	-0-	886	1	11544	2	N	220	182	1			324
							242	9									

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		17061	-0-	17061 B	17061	16922	2	139	9	N	126	209	1			310
10	T. A.		17384	-0-	17384 B	34445	17163	2	221	9	N	201	218	1			293
11	T. A.		16450	-0-	16450 B	50895	16277	2	173	9	N	157	32	1			418
12	T. A.		16876	-0-	16876 B	67771	16601	2	275	9	N	250	199	1			469
01	T. A.		18077	-0-	18077 B	85848	1261	1	16621	2	N	177	192	1	6	8	448
							195	9									
02	102018	X	16170	-0-	-85848 B	-0-	1151	1	14997	2	N	20	191	1			277
							22	9									

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12127	-0-	12127 B	12127	12019	2	108	9	N	98	17	1			261
10	T. A.		13078	-0-	13078 B	25205	12945	2	133	9	N	121	205	1			177
11	T. A.		13035	-0-	13035 B	38240	12862	2	173	9	N	157	27	1			307
12	T. A.		13526	-0-	13526 B	51766	13289	2	237	9	N	215	193	1			329
01	T. A.		14296	-0-	14296 B	66062	995	1	13115	2	N	169	190	1	7	8	301
							186	9									
02	78592	X	12530	-0-	-66062 B	-0-	891	1	11613	2	N	24	172	1			153
							26	9									

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-289	N	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 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
09	17820	X	16631	-0-	-1189 B	-0-	16519	2	112	9	N	102					297
10	18042	X	17091	-0-	-951 B	-0-	16739	2	352	9	N	320	367	1			250
11	17280	X	15466	-0-	-1814 B	-0-	15361	2	105	9	N	95	180	1			165
12	17608	X	15753	-0-	-1855 B	-0-	15674	2	79	9	N	72	196	1			41
01	17608	X	16734	-0-	-874 B	-0-	1174	1	15463	2	N	88					129
							97	9									
02	15512	X	14219	-0-	-1293 B	-0-	1005	1	13097	2	N	106					235
							117	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		1199	-0-	1199 B	1199	1199	1			Y	-0-					2
02	14B2 EXT		1080	-0-	1080 B	2279	1080	1			Y	-0-					2

MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	10	1	100	3	N	-0-					235
10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	18	1	101	3	N	-0-					235
11	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					235
12	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	22	1	91	3	N	-0-					235
01	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	29	1	90	3	N	-0-					235
*02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	25	1	84	3	N	-0-					235

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 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
09	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 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
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	23	3	9	9	Y	8					80
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	5	3	11	9	Y	10	54	1			36
11	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	1			33
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					33
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			35
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					35

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	T. A.		-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

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	97	3	7	9	Y	6					58
10	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	79	3	33	9	Y	30	59	1			29
11	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	64	3	70	9	Y	64	38	1			55
12	62	N	9	-0-	-53 B	-0-	8	3	1	9	Y	1					56
01	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	5	3	8	9	Y	7	16	1			47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					47

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 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
09	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			Y	-0-					4
10	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			1
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		86	-0-	86 B	86	86	3			Y	-0-					1

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	18	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 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
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			Y	-0-					7
10	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	482	3	1	9	Y	1	7	1			1
11	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	335	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					2
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	152	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	DLQ G-10		150	-0-	150 B	150	150	3			Y	-0-					3

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	555	-0-	555 B	555	555	1			Y	-0-					48
02	14B2	EXT	421	-0-	421 B	976	421	1			Y	-0-					48

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 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
09	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			Y	-0-					9
10	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	186	3	4	9	Y	4	11	1			2
11	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	315	3	20	9	Y	18	10	1			10
12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	262	3	2	9	Y	2					12
01	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	304	3	30	9	Y	27	15	1			24
02	DLQ G-10		303	-0-	303 B	303	303	3			Y	-0-					24

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 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
09	360	N	288	-0-	-72 B	-0-	27	1	261	3	N	-0-					186
10	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	67	1	378	3	N	-0-					186
11	300	N	177	-0-	-123 B	-0-	177	3			N	-0-					186
12	310	N	282	-0-	-28 B	-0-	55	1	227	3	N	-0-					186
01	269	N	269	-0-	-0- B	-0-	66	1	203	3	N	-0-					186
*02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	3	N	-0-					186

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 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
09	810	N	727	-0-	-83 B	-0-	3	1	724	3	Y	-0-					152
10	713	N	705	-0-	-8 B	-0-	36	1	661	3	Y	7					159
							8	9									
11	780	N	779	-0-	-1 B	-0-	43	1	722	3	Y	13					172
							14	9									
12	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	57	1	736	3	Y	7					179
							8	9									
01	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					179
02	DLQ G-10		578	-0-	578 B	578	77	1	501	3	Y	-0-					179

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 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
09	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	467	3	1	9	Y	1					20
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	490	3	8	9	Y	7	20	1			7
11	150	N	147	-0-	-3 B	-0-	141	3	6	9	Y	5	4	1			8
12	155	N	34	-0-	-121 B	-0-	34	3			Y	-0-					8
01	393	N	393	-0-	-0- B	-0-	393	1			Y	-0-	2	1			6
02	DLQ G-10		313	-0-	313 B	313	295	1	18	3	Y	-0-					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	1081	-0-	1081 B	1081	1081	1			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1079	-0-	1079 B	2160	1079	1			Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 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
09	DLQ	G-10	245	-0-	245 B	548	49	1	196	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	218	-0-	218 B	766	52	1	166	3	Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	268	-0-	268 B	1034	65	1	203	3	Y	-0-					2
12	1275	N	241	-0-	-1034 B	-0-	61	1	180	3	Y	-0-					2
01	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					2
02	252	N	164	-0-	-88 B	-0-	50	1	114	3	Y	-0-					2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 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
09	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	116	1	1145	3	N	-0-					99
10	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	235	1	1322	3	N	-0-					99
11	1762	N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3			N	-0-					99
12	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	470	1	1938	3	N	-0-					99
01	2731	N	2731	-0-	-0- B	-0-	674	1	2057	3	N	-0-					99
*02	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	410	1	1407	3	N	-0-					99

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	723					Y	-0-	7	1			1
11	14B2	EXT	1472	-0-	1472 B	2195	1257	3	215	9	Y	195	102	1			94
12	4281	X	2086	-0-	-2195 B	-0-	1953	3	133	9	Y	121					215
01	1943	X	1943	-0-	-0- B	-0-	1802	3	141	9	Y	128	131	1			212
*02	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1345	3	64	9	Y	58	162	1			108

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 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
09	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	59	1	585	3	N	-0-					25
10	744	N	638	-0-	-106 B	-0-	96	1	542	3	N	-0-					25
11	418	N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-					25
12	651	N	345	-0-	-306 B	-0-	67	1	278	3	N	-0-					25
01	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	159	1	486	3	N	-0-					25
*02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	138	1	474	3	N	-0-					25

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					218
10	DLQ G-10		177	-0-	177 B	177	10	1	164	3	Y	3					221
							3	9									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	177					Y	-0-					221

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	109					128
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18244					N	1968	1817	1			279
12	0	N	2220	-0-	2220 B	-16024	227	1	935	3	N	962	844	1			397
							1058	9									
01	0	N	1742	-0-	1742 B	-14282	217	1	663	3	N	784	1028	1			153
							862	9									
02	0	N	1381	-0-	1381 B	-12901	156	1	533	3	N	629	510	1			272
							692	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-223					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 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
09	DLQ G-10		488	-0-	488 B	1030	59	1	429	3	Y	-0-					9
10	DLQ G-10		454	-0-	454 B	1484	35	1	419	3	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		509	-0-	509 B	1993	33	1	474	3	Y	2					11
							2	9									
12	2585	N	592	-0-	-1993 B	-0-	64	1	527	3	Y	1					12
							1	9									
01	5001	X	5001	-0-	-0- B	-0-	4568	1	432	3	Y	1					13
							1	9									
*02	4775	X	4775	-0-	-0- B	-0-	4155	1	618	3	Y	2					15
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 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
09	420	N	396	-0-	-24 B	-0-	395	3	1	9	Y	1					5
10	434	N	405	-0-	-29 B	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					5
11	420	N	380	-0-	-40 B	-0-	18	1	360	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
12	403	N	370	-0-	-33 B	-0-	23	1	345	3	Y	2					2
							2	9									
01	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	21	1	352	3	Y	4					6
							4	9									
02	DLQ G-10		262	-0-	262 B	262	33	1	229	3	Y	-0-					6

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		20416	-0-	20416 B	20416	20416	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14008	-0-	14008 B	34424	14008	1			Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	62	1	588	3	Y	-0-					7
10	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	32	1	603	3	Y	-0-					7
11	630	N	627	-0-	-3 B	-0-	23	1	603	3	Y	1					8
							1	9									
12	691	N	691	-0-	-0- B	-0-	57	1	633	3	Y	1					9
							1	9									
01	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		404	-0-	404 B	404	403	3	1	9	Y	1					10

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

09	DLQ G-10		540	-0-	540 B	1135	61	1	478	3	Y	1					26
							1	9									
10	DLQ G-10		527	-0-	527 B	1662	36	1	491	3	Y	-0-					26
11	DLQ G-10		515	-0-	515 B	2177	29	1	484	3	Y	2					28
							2	9									
12	2687	N	510	-0-	-2177 B	-0-	51	1	457	3	Y	2					30
							2	9									
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	58	1	386	3	Y	1					31
							1	9									
*02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	371	1	294	3	Y	1					32
							1	9									

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

09	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	273	1	1463	3	Y	1					37
							1	9									
10	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	194	1	1483	3	Y	-0-					37
11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	178	1	1531	3	Y	5					42
							6	9									
12	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	250	1	1460	3	Y	4					46
							4	9									
01	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	116	1	1594	3	Y	2					48
							2	9									
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724 B	1724	188	1	1532	3	Y	4					52
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 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
09	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	11	1	1569	3	Y	27					188
								30	9									
10	1581	N	903	-0-	-678	B	-0-	44	1	859	3	Y	-0-	5	1			183
11	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	51	1	884	3	Y	32	157	1			58
								35	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1649	3	Y	54					112
								59	9									
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1016	3	Y	78					190
								86	9									
02	DLQ G-10		1506	-0-	1506	B	1506	195	1	1292	3	Y	17					207
								19	9									

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 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
09	DLQ G-10		1412	-0-	1412	B	2808	134	1	1277	3	Y	1					25
								1	9									
10	DLQ G-10		1283	-0-	1283	B	4091	65	1	1218	3	Y	-0-					25
11	DLQ G-10		1216	-0-	1216	B	5307	45	1	1168	3	Y	3					28
								3	9									
12	6586	X	1279	-0-	-5307	B	-0-	106	1	1171	3	Y	2					30
								2	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1262	3	1	9	Y	1					31
02	1148	N	1024	-0-	-124	B	-0-	44	1	978	3	Y	2					33
								2	9									

WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 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
09	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1077	3	Y	-0-					7
10	1271	N	1167	-0-	-104	B	-0-	108	1	1059	3	Y	-0-					7
11	1260	N	921	-0-	-339	B	-0-	75	1	846	3	Y	-0-					7
12	1302	N	947	-0-	-355	B	-0-	117	1	830	3	Y	-0-					7
01	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	1034	3			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		986	-0-	986	B	986	986	3			Y	-0-					7

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	58	-0-	-2	B	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					11
10	93	N	49	-0-	-44	B	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					11
11	60	N	31	-0-	-29	B	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					11
12	62	N	34	-0-	-28	B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					11
01	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		20	-0-	20	B	20	3	1	17	3	Y	-0-					11

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 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
09	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	3			Y	-0-					4
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-	3	1			1
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					1
01	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1385	-0-	1385 B	2945	1385	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1511	-0-	1511 B	4456	54	1	1457	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1448	-0-	1448 B	5904	58	1	1390	3	Y	-0-					-0-
12	7355	X	1451	-0-	-5904 B	-0-	78	1	1373	3	Y	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	65	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253 B	-0-	127	1	964	3	Y	-0-					-0-

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 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
09	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					90
10	2593	N	2593	-0-	-0- B	-0-	135	1	2447	3	Y	10					100
							11	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0- B	-0-	98	1	1612	3	Y	12					112
							13	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	82	1	1055	3	Y	4					116
							4	9									
01	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					116
02	DLQ G-10		493	-0-	493 B	493	66	1	427	3	Y	-0-					116

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 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
09	1350	N	1167	-0-	-183 B	-0-	107	1	1060	3	Y	-0-					77
10	1395	N	1265	-0-	-130 B	-0-	191	1	1074	3	Y	-0-					77
11	1200	N	989	-0-	-211 B	-0-	989	3			Y	-0-					77
12	1209	N	1184	-0-	-25 B	-0-	231	1	953	3	Y	-0-					77
01	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	903	3			Y	-0-					77
02	DLQ G-10		838	-0-	838 B	838	836	3	2	9	Y	2					79

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		127	-0-	127 B	310	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		175	-0-	175 B	485	16	1	159	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		194	-0-	194 B	679	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	894	N	215	-0-	-679 B	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	32	1	160	3	Y	-0-					-0-

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 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
09	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	256	3	2	9	Y	2					13
10	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	12	1	289	3	Y	-0-					13
11	300	N	277	-0-	-23 B	-0-	12	1	262	3	Y	3	15	1			1
							3	9									
12	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	17	1	267	3	Y	4					5
							4	9									
01	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	16	1	283	3	Y	10					15
							11	9									
02	DLQ G-10		230	-0-	230 B	230	28	1	201	3	Y	1					16
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 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
09	5363	X	5363	-0-	-0-	B	-0-	479	1	4742	3	N	129					221
								142	9									
10	5406	X	5406	-0-	-0-	B	-0-	809	1	4555	3	N	38	174	1			85
								42	9									
11	5324	X	5324	-0-	-0-	B	-0-	5208	3	116	9	N	105					190
12	5057	X	5057	-0-	-0-	B	-0-	987	1	4070	3	N	-0-					190
01	5347	X	5347	-0-	-0-	B	-0-	1309	1	3992	3	N	42					232
								46	9									
*02	4705	X	4705	-0-	-0-	B	-0-	1062	1	3643	3	N	-0-	186	1			46

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

09	6420	X	6419	-0-	-1	B	-0-	721	1	5695	3	Y	3					94
								3	9									
10	6634	X	6259	-0-	-375	B	-0-	429	1	5829	3	Y	1					95
								1	9									
11	6420	X	6416	-0-	-4	B	-0-	358	1	6044	3	Y	13					108
								14	9									
12	6634	X	6625	-0-	-9	B	-0-	663	1	5951	3	Y	10					118
								11	9									
01	6634	X	6317	-0-	-317	B	-0-	112	1	6198	3	Y	6					124
								7	9									
02	DLQ G-10		6015	-0-	6015	B	6015	368	1	5636	3	Y	10					134
								11	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4890	-0-	-0- B	-0-	499	1	4389	3	Y	2					31
							2	9									
10	4568	X	4568	-0-	-0- B	-0-	264	1	4304	3	Y	-0-					31
11	4350	X	3473	-0-	-877 B	-0-	156	1	3311	3	Y	5					36
							6	9									
12	4871	X	4871	-0-	-0- B	-0-	437	1	4428	3	Y	5					41
							6	9									
01	4495	X	4117	-0-	-378 B	-0-	27	1	4088	3	Y	2					43
							2	9									
02	DLQ G-10		3611	-0-	3611 B	3611	182	1	3425	3	Y	4					47
							4	9									

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5645	-0-	-235 B	-0-	5582	3	63	9	N	57					256
10	25219	X	25219	-0-	-0- B	-0-	946	1	24108	3	N	150	190	1			216
							165	9									
11	6120	X	24461	-0-	18341 B	-0-	1047	1	23369	3	N	41	179	1			78
							45	9									
12	23023	X	23023	-0-	-0- B	-0-	1316	1	21522	3	N	168					246
							185	9									
01	19449	X	19449	-0-	-0- B	-0-	19381	3	68	9	N	62					308
*02	12413	X	12413	-0-	-0- B	-0-	12310	3	103	9	N	94					402

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY		3907	-0-	3907 B	3907	3907	1			Y	-0-					7
02	14B2 EXT		6626	-0-	6626 B	10533	6626	1			Y	-0-					7

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	3928	-0-	-512 B	-0-	3928	3			N	-0-					95
10	4588	X	4084	-0-	-504 B	-0-	165	1	3916	3	N	3					98
							3	9									
11	4440	X	3752	-0-	-688 B	-0-	165	1	3462	3	N	114	174	1			38
							125	9									
12	4557	X	3982	-0-	-575 B	-0-	235	1	3706	3	N	37					75
							41	9									
01	4557	X	3502	-0-	-1055 B	-0-	185	1	3278	3	N	35					110
							39	9									
02	3696	X	3039	-0-	-657 B	-0-	368	1	2625	3	N	42					152
							46	9									

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4900	X	4900	-0-	-0- B	-0-	449	1	4448	3	N	3					51
							3	9									
10	5615	X	5615	-0-	-0- B	-0-	846	1	4769	3	N	-0-					51
11	4161	X	4161	-0-	-0- B	-0-	4161	3			N	-0-					51
12	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	974	1	4020	3	N	-0-					51
01	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	3766	3	3	9	N	3					54
*02	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	3			N	-0-					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 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
09	4320	X	4097	-0-	-223 B	-0-	4053	3	44	9	N	40					167
10	4526	X	4335	-0-	-191 B	-0-	176	1	4153	3	N	5					172
							6	9									
11	4380	X	4066	-0-	-314 B	-0-	188	1	3875	3	N	3					175
							3	9									
12	4526	X	3568	-0-	-958 B	-0-	209	1	3238	3	N	110	183	1			102
							121	9									
01	4433	X	3730	-0-	-703 B	-0-	3695	3	35	9	N	32					134
*02	5835	X	5835	-0-	-0- B	-0-	5804	3	31	9	N	28					162

JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	8014	-0-	-1196 B	-0-	7994	3	20	9	N	18					158
10	9393	X	8925	-0-	-468 B	-0-	356	1	8435	3	N	122	190	1			90
							134	9									
11	9090	X	8217	-0-	-873 B	-0-	374	1	7842	3	N	1					91
							1	9									
12	9269	X	8275	-0-	-994 B	-0-	489	1	7720	3	N	60					151
							66	9									
01	9269	X	8287	-0-	-982 B	-0-	440	1	7772	3	N	68					219
							75	9									
02	8064	X	6229	-0-	-1835 B	-0-	764	1	5446	3	N	17					236
							19	9									

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3206	-0-	-664 B	-0-	3115	3	91	9	N	83					197
10	3999	X	3842	-0-	-157 B	-0-	157	1	3685	3	N	-0-	180	1			17
11	3660	X	3378	-0-	-282 B	-0-	156	1	3222	3	N	-0-					17
12	3689	X	3660	-0-	-29 B	-0-	222	1	3438	3	N	-0-					17
01	3689	X	3593	-0-	-96 B	-0-	600	1	2993	3	N	-0-					17
02	3472	X	3021	-0-	-451 B	-0-	485	1	2536	3	N	-0-					17

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 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
09	4415	X	4415	-0-	-0- B	-0-	4398	3	17	9	N	15					102
10	5086	X	5086	-0-	-0- B	-0-	201	1	4732	3	N	139					241
							153	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0- B	-0-	220	1	4550	3	N	61	184	1			118
							67	9									
12	4650	X	4604	-0-	-46 B	-0-	275	1	4266	3	N	57					175
							63	9									
01	4557	X	3439	-0-	-1118 B	-0-	3398	3	41	9	N	37					212
02	4592	X	2698	-0-	-1894 B	-0-	2646	3	52	9	N	47					259

ELMS OIL COMPANY 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 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
*08	806	N	487	-0-	-319 B	-0-	28	1	452	2	N	6					145
							7	9									
*09	750	N	259	-0-	-491 B	-0-	15	1	244	2	N	-0-					145
*10	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	59	1	1043	2	N	-0-					145
*11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	28	1	524	2	N	-0-					145
*12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					145
*01	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					145
02	504	N	20	-0-	-484 B	-0-	1	1	19	2	N	-0-	106	1			39

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 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
09	420	N	374	-0-	-46 B	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					66
10	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					66
11	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	20	1	365	2	Y	-0-					66
12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					66
01	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					66
02	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	22	1	365	2	Y	2					68
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 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
09	210	N	167	-0-	-43 B	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					1
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					1
11	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					1
12	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					1
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14 B	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 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
09	270	N	157	-0-	-113 B	-0-	9	1	148	2	N	-0-					3
10	248	N	202	-0-	-46 B	-0-	11	1	191	2	N	-0-					3
11	180	N	122	-0-	-58 B	-0-	6	1	116	2	N	-0-					3
12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					3
01	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	13	1	214	2	N	-0-					3
02	112	N	42	-0-	-70 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-					3

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 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
09	960	N	913	-0-	-47 B	-0-	52	1	861	2	N	-0-					5
10	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	56	1	996	2	N	2					7
							2	9									
11	1000	N	1000	-0-	-0- B	-0-	51	1	949	2	N	-0-					7
12	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	58	1	986	2	N	-0-					7
01	1054	N	1037	-0-	-17 B	-0-	57	1	980	2	N	-0-					7
02	924	N	895	-0-	-29 B	-0-	51	1	844	2	N	-0-					7

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 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
09	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	91	1	1502	2	N	-0-					18
10	1863	N	1863	-0-	-0- B	-0-	99	1	1762	2	N	2					20
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0- B	-0-	96	1	1774	2	N	2					22
							2	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	108	1	1848	2	N	-0-					22
01	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	106	1	1810	2	N	-0-					22
02	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	97	1	1617	2	N	1	1	8			22
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

09	660	N	148	-0-	-512	B	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					122
10	682	N	449	-0-	-233	B	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					122
11	462	N	462	-0-	-0-	B	-0-	24	1	437	2	Y	1					123
								1	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	B	-0-	28	1	482	2	Y	2					125
								2	9									
01	434	N	379	-0-	-55	B	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					125
02	420	N	18	-0-	-402	B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					125

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 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
09	554	N	554	-0-	-0-	B	-0-	31	1	521	2	N	2					57
								2	9									
10	558	N	494	-0-	-64	B	-0-	26	1	468	2	N	-0-					57
11	588	N	588	-0-	-0-	B	-0-	30	1	558	2	N	-0-					57
12	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	33	1	570	2	N	12					69
								13	9									
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	34	1	574	2	N	3					72
								3	9									
02	560	N	377	-0-	-183	B	-0-	21	1	356	2	N	-0-					72

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 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
09	780	N	719	-0-	-61	B	-0-	41	1	676	2	N	2					64
								2	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	B	-0-	44	1	791	2	N	-0-					64
*11	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	43	1	796	2	N	2					66
								2	9									
*12	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	47	1	797	2	N	-0-					66
*01	837	N	562	-0-	-275	B	-0-	31	1	531	2	N	-0-					66
02	784	N	-0-	-0-	-784	B	-0-					N	-0-	66	1			-0-

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 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
09	600	N	386	-0-	-214	B	-0-	22	1	364	2	N	-0-					85
10	403	N	345	-0-	-58	B	-0-	18	1	327	2	N	-0-					85
11	471	N	471	-0-	-0-	B	-0-	19	1	350	2	N	93					178
								102	9									
12	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	22	1	371	2	N	4					182
								4	9									
01	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	20	1	343	2	N	1					183
								1	9									
02	448	N	353	-0-	-95	B	-0-	20	1	333	2	N	-0-					183

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 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
09	1350	N	475	-0-	-875	B	-0-	26	1	438	2	Y	10					109
								11	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1123	2	Y	24	87	1			46
								26	9									
11	1260	N	1049	-0-	-211	B	-0-	53	1	990	2	Y	5					51
								6	9									
12	806	N	806	-0-	-0-	B	-0-	44	1	755	2	Y	6					57
								7	9									
01	1209	N	1007	-0-	-202	B	-0-	55	1	940	2	Y	11					68
								12	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1039	2	Y	19	1	8			86
								21	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 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
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	55	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	59	1	1051	2	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0- B	-0-	59	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0- B	-0-	69	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	69	1	1175	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	62	1	1037	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	373	-0-	-137 B	-0-	21	1	352	2	N	-0-					98
10	434	N	418	-0-	-16 B	-0-	20	1	352	2	N	42					140
							46	9									
11	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	17	1	322	2	N	-0-					140
12	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	21	1	357	2	N	-0-					140
01	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	21	1	356	2	N	10					150
							11	9									
02	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	17	1	289	2	N	3					153
							3	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 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
09	660	N	610	-0-	-50 B	-0-	35	1	575	2	N	-0-					73
10	651	N	646	-0-	-5 B	-0-	34	1	612	2	N	-0-					73
11	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	34	1	635	2	N	-0-					73
12	620	N	567	-0-	-53 B	-0-	31	1	536	2	N	-0-					73
01	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	40	1	677	2	N	4					77
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	34	1	573	2	N	11	1	8			87
							12	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 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
09	840	N	747	-0-	-93 B	-0-	42	1	702	2	N	3	1	8			62
							3	9									
10	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	43	1	764	2	N	3					65
							3	9									
11	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	42	1	781	2	N	7					72
							8	9									
12	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	10					82
							11	9									
01	806	N	331	-0-	-475 B	-0-	18	1	306	2	N	6					88
							7	9									
02	784	N	59	-0-	-725 B	-0-	3	1	54	2	N	2					90
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 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
09	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	32	1	522	2	N	2					42
							2	9									
10	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	34	1	600	2	N	1					43
							1	9									
11	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	30	1	550	2	N	2					45
							2	9									
12	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	33	1	568	2	N	-0-					45
01	620	N	611	-0-	-9 B	-0-	34	1	574	2	N	3					48
							3	9									
02	532	N	482	-0-	-50 B	-0-	27	1	455	2	N	-0-					48

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	279	-0-	-51 B	-0-	16	1	263	2	N	-0-					55
10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	16	1	282	2	N	-0-					55
11	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	14	1	263	2	N	-0-					55
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	18	1	313	2	N	-0-					55
01	310	N	284	-0-	-26 B	-0-	16	1	268	2	N	-0-					55
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	18	1	297	2	N	-0-					55

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	709	-0-	-41 B	-0-	40	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	41	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0- B	-0-	40	1	745	2	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	46	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33 B	-0-	39	1	656	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 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
09	1110	N	497	-0-	-613 B	-0-	28	1	458	2	Y	10					88
							11	9									
10	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	62	1	1096	2	Y	6	58	1			36
							7	9									
11	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	55	1	1022	2	Y	5					41
							6	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	58	1	994	2	Y	14					55
							15	9									
01	1178	N	500	-0-	-678 B	-0-	27	1	460	2	Y	12					67
							13	9									
02	1008	N	800	-0-	-208 B	-0-	45	1	751	2	Y	4	54	1	1	8	16
							4	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 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
09	1410	N	1238	-0-	-172 B	-0-	70	1	1165	2	Y	3	1	8			26
							3	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	82	1	1453	2	Y	1					27
							1	9									
11	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	75	1	1383	2	Y	9					36
							10	9									
12	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	90	1	1540	2	Y	3					39
							3	9									
01	1550	N	1522	-0-	-28 B	-0-	84	1	1432	2	Y	5					44
							6	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0- B	-0-	85	1	1425	2	Y	7	2	8			49
							8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 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
09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	57	1	949	2	Y	2					38
							2	9									
10	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	59	1	1058	2	Y	9					47
							10	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	60	1	1107	2	Y	9					56
							10	9									
12	1054	N	993	-0-	-61 B	-0-	54	1	932	2	Y	6					62
							7	9									
01	1116	N	925	-0-	-191 B	-0-	51	1	862	2	Y	11	59	1			14
							12	9									
02	1092	N	886	-0-	-206 B	-0-	50	1	829	2	Y	6	1	8			19
							7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	87	1	1443	2	Y	1	1	8			81
							1	9									
10	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	78	1	1387	2	Y	12	66	1			27
							13	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					27
12	1581	N	931	-0-	-650 B	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					27
01	1488	N	1348	-0-	-140 B	-0-	75	1	1273	2	Y	-0-					27
*02	1288	N	1061	-0-	-227 B	-0-	60	1	999	2	Y	2	2	8			27
							2	9									

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 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
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	16	1	266	2	N	-0-					43
10	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					43
11	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	13	1	234	2	N	2					45
							2	9									
12	279	N	270	-0-	-9 B	-0-	15	1	253	2	N	2					47
							2	9									
01	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	13	1	220	2	N	-0-					47
02	224	N	146	-0-	-78 B	-0-	7	1	119	2	N	18					65
							20	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 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
09	540	N	451	-0-	-89 B	-0-	26	1	425	2	N	-0-					102
10	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	24	1	427	2	N	-0-					102
11	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	21	1	385	2	N	-0-					102
12	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	26	1	453	2	N	32					134
							35	9									
01	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	9					143
							10	9									
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	23	1	385	2	N	2					145
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	28	1	471	2	N	3					71
							3	9									
10	434	N	302	-0-	-132 B	-0-	16	1	284	2	N	2					73
							2	9									
11	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	25	1	457	2	N	-0-					73
12	527	N	218	-0-	-309 B	-0-	12	1	203	2	N	3					76
							3	9									
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	19	1	323	2	N	8					84
							9	9									
02	448	N	361	-0-	-87 B	-0-	20	1	340	2	N	1					85
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 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
09	930	N	683	-0-	-247 B	-0-	38	1	633	2	Y	11	1	8			114
							12	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	54	1	963	2	Y	11	86	1			39
							12	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	64	1	1183	2	Y	19					58
							21	9									
*12	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	60	1	1023	2	Y	10					68
							11	9									
*01	1023	N	528	-0-	-495 B	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					68
02	1176	N	712	-0-	-464 B	-0-	40	1	671	2	Y	1	1	8			68
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 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
09	330	N	257	-0-	-73 B	-0-	15	1	242	2	N	-0-					32
10	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	17	1	311	2	N	1					33
							1	9									
11	270	N	263	-0-	-7 B	-0-	13	1	248	2	N	2					35
							2	9									
12	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	18	1	306	2	N	-0-					35
01	341	N	329	-0-	-12 B	-0-	18	1	311	2	N	-0-					35
02	252	N	70	-0-	-182 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					35

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 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
09	1170	N	1034	-0-	-136	B	-0-	59 3	1 9	972	2	Y	3	1	8			62
10	1178	N	322	-0-	-856	B	-0-	17 1	1 9	304	2	Y	1					63
11	1080	N	798	-0-	-282	B	-0-	40 8	1 9	750	2	Y	7					70
12	1337	N	1337	-0-	-0-	B	-0-	73 11	1 9	1253	2	Y	10					80
*01	1068	N	1068	-0-	-0-	B	-0-	57 32	1 9	979	2	Y	29					109
*02	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1 9	968	2	Y	1	1	8			109

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	316	-0-	-134	B	-0-	18 2	1 9	298	2	N	-0-					65
10	465	N	347	-0-	-118	B	-0-	18 2	1 9	327	2	N	2					67
11	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	16	1	305	2	N	-0-					67
12	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18 3	1 9	308	2	N	3					70
01	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	19 3	1 9	320	2	N	3					73
02	308	N	278	-0-	-30	B	-0-	16 4	1 9	258	2	N	4					77

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 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
09	1140	N	1002	-0-	-138	B	-0-	57 4	1 9	941	2	Y	4					44
10	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	58 1	1 9	1042	2	Y	1					45
11	1026	N	1026	-0-	-0-	B	-0-	52 3	1 9	971	2	Y	3					48
12	1023	N	972	-0-	-51	B	-0-	53 3	1 9	916	2	Y	3					51
01	1116	N	978	-0-	-138	B	-0-	54 4	1 9	920	2	Y	4					55
02	952	N	786	-0-	-166	B	-0-	44 2	1 9	740	2	Y	2					57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1005	N	1005	-0-	-0- B	-0-	57 1	938	2	Y	9			55
							10 9							
10	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	59 1	1051	2	Y	11			66
							12 9							
11	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	54 1	997	2	Y	8			74
							9 9							
12	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	65 1	1112	2	Y	10			84
							11 9							
01	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	65 1	1116	2	Y	2			86
							2 9							
02	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	56 1	938	2	Y	7	70 1	1 8	22
							8 9							

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	81 1	1335	2	N	-0-			30
10	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	76 1	1360	2	N	-0-			30
11	1290	N	463	-0-	-827 B	-0-	23 1	432	2	N	7			37
							8 9							
12	1457	N	548	-0-	-909 B	-0-	30 1	515	2	N	3			40
							3 9							
01	1426	N	583	-0-	-843 B	-0-	32 1	548	2	N	3			43
							3 9							
02	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	43 1	715	2	N	21	1 8		63
							23 9							

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	5 1	84	2	N	-0-			50
10	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	7 1	121	2	N	-0-			50
11	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	6 1	116	2	N	1			51
							1 9							
12	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	8 1	129	2	N	-0-			51
01	124	N	96	-0-	-28 B	-0-	5 1	89	2	N	2			53
							2 9							
02	112	N	72	-0-	-40 B	-0-	4 1	68	2	N	-0-			53

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	32 1	538	2	N	1			23
							1 9							
10	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	31 1	545	2	N	-0-			23
11	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	37 1	679	2	N	2			25
							2 9							
12	589	N	566	-0-	-23 B	-0-	31 1	535	2	N	-0-			25
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	41 1	696	2	N	-0-			25
02	672	N	501	-0-	-171 B	-0-	28 1	473	2	N	-0-			25

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 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
09	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	38	1	627	2	Y	-0-					9
10	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	37	1	663	2	Y	1					10
							1	9									
11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	34	1	630	2	Y	1					11
							1	9									
12	682	N	351	-0-	-331 B	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					11
01	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	46	1	790	2	Y	1					12
							1	9									
02	616	N	550	-0-	-66 B	-0-	31	1	519	2	Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					17
10	62	N	46	-0-	-16 B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					17
11	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					17
12	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					17
01	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					17
02	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					17

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	46	1	763	2	N	1	1	8			48
							1	9									
10	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	45	1	805	2	N	4					52
							4	9									
11	720	N	695	-0-	-25 B	-0-	35	1	657	2	N	3					55
							3	9									
12	744	N	432	-0-	-312 B	-0-	24	1	405	2	N	3					58
							3	9									
01	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	43	1	741	2	N	2					60
							2	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644 B	-0-					N	-0-					60

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 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
09	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	12	1			12
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					12
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			Y	-0-					12
12	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	26	1	344	2	Y	-0-					12
01	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					12
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					12

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	857	-0-	-103 B	-0-	49	1	804	2	Y	4					92
							4	9									
10	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	51	1	909	2	Y	4					96
							4	9									
11	1028	N	1028	-0-	-0- B	-0-	52	1	972	2	Y	4					100
							4	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					100
01	1181	N	1181	-0-	-0- B	-0-	65	1	1110	2	Y	5					105
							6	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	58	1	965	2	Y	5	1	8			109
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 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
09	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
10	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
11	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
12	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
01	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36
02	T.	A.	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					36

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 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
09	2040	N	1973	-0-	-67 B	-0-	112	1	1861	2	Y	-0-					80
10	2387	N	389	-0-	-1998 B	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					80
11	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	124	1	2305	2	Y	-0-					80
12	2046	N	1669	-0-	-377 B	-0-	92	1	1577	2	Y	-0-					80
01	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					80
02	2268	N	1321	-0-	-947 B	-0-	75	1	1245	2	Y	1	1	8			80
							1	9									

BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 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
09	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	4	1	71	2	Y	1					39
							1	9									
10	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	18	1	316	2	Y	4					43
							4	9									
11	585	N	585	-0-	-0- B	-0-	30	1	555	2	Y	-0-					43
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	47	1	805	2	Y	21					64
							23	9									
01	341	N	164	-0-	-177 B	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					64
02	560	N	59	-0-	-501 B	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					64

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	987	-0-	-93 B	-0-	56	1	931	2	N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	60	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0- B	-0-	58	1	1070	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0- B	-0-	67	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	404	-0-	-660 B	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	67	1	1117	2	N	-0-					114
10	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	71	1	1261	2	N	-0-					114
11	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	67	1	1244	2	N	-0-					114
12	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	80	1	1362	2	N	14					128
							15	9									
01	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	N	11					139
							12	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26 B	-0-	68	1	1137	2	N	1					140
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

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
09	330	N	259	-0-	-71	B	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					17
10	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					17
11	311	N	311	-0-	-0-	B	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					17
12	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	24	1	405	2	Y	5					22
								6	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	B	-0-	49	1	841	2	Y	1					23
								1	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	32	1	530	2	Y	3					26
								3	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

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
09	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	43	1	712	2	N	1	1	8			35
								1	9									
10	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	15	1	265	2	N	3					38
								3	9									
11	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	25	1	465	2	N	-0-					38
12	775	N	466	-0-	-309	B	-0-	26	1	437	2	N	3					41
								3	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	25	1	425	2	N	7					48
								8	9									
02	448	N	442	-0-	-6	B	-0-	25	1	414	2	N	3	1	8			50
								3	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

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
09	900	N	677	-0-	-223	B	-0-	39	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	B	-0-	45	1	803	2	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	43	1	799	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	712	-0-	-125	B	-0-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	518	-0-	-266	B	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 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
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					52
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					N	-0-					52
11	870	N	-0-	-0-	-870	B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 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
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			Y	-0-					7
10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	165	-0-	-75 B	-0-	9	1	156	2	N	-0-					28
10	217	N	193	-0-	-24 B	-0-	10	1	183	2	N	-0-					28
11	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	10	1	179	2	N	2					30
							2	9									
12	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	10	1	171	2	N	2					32
							2	9									
01	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	16	1	275	2	N	-0-					32
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	11	1	185	2	N	-0-					32

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 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
09	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					53
10	558	N	513	-0-	-45 B	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					53
11	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					53
12	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	25	1	421	2	Y	1					54
							1	9									
01	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	507	2	Y	3					57
							3	9									
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					57

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 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
09	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	18	1	304	2	Y	76	108	1	2	8	105
							84	9									
10	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	79	1	1411	2	Y	79					184
							87	9									
11	600	N	232	-0-	-368 B	-0-	8	1	146	2	Y	71	133	1			122
							78	9									
12	434	N	217	-0-	-217 B	-0-	8	1	139	2	Y	64					186
							70	9									
01	961	N	256	-0-	-705 B	-0-	10	1	179	2	Y	61	128	1			119
							67	9									
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	21	1	348	2	Y	81	163	1	4	8	33
							89	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

09	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	1	1	1			1
10	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	3	1	315	2	Y	-0-					1
11	390	N	-0-	-0-	-390	B	-0-					Y	-0-					1
12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	29	1	395	2	Y	-0-					1
01	310	N	271	-0-	-39	B	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

09	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	45	1	749	2	Y	8					113
								9	9									
10	806	N	391	-0-	-415	B	-0-	21	1	368	2	Y	2					115
								2	9									
11	812	N	812	-0-	-0-	B	-0-	41	1	765	2	Y	5					120
								6	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	51	1	880	2	Y	4					124
								4	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	56	1	958	2	Y	10	100	1			34
								11	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	B	-0-	56	1	934	2	Y	5					39
								6	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

09	270	N	194	-0-	-76	B	-0-	11	1	183	2	N	-0-					32
10	248	N	190	-0-	-58	B	-0-	10	1	179	2	N	1					33
								1	9									
11	240	N	198	-0-	-42	B	-0-	10	1	188	2	N	-0-					33
12	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	13	1	223	2	N	-0-					33
01	237	N	237	-0-	-0-	B	-0-	13	1	224	2	N	-0-					33
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	10	1	167	2	N	-0-					33

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

09	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	30	1	489	2	N	-0-					60
10	630	N	630	-0-	-0-	B	-0-	33	1	597	2	N	-0-					60
11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	29	1	531	2	N	-0-					60
12	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	31	1	529	2	N	-0-					60
01	620	N	542	-0-	-78	B	-0-	29	1	496	2	N	15					75
								17	9									
02	532	N	395	-0-	-137	B	-0-	22	1	367	2	N	5					80
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 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
09	1260	N	1188	-0-	-72	B	-0-	68	1	1119	2	Y	1	1	8			90
								1	9									
10	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-					90
11	1269	N	1269	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1204	2	Y	-0-					90
12	1369	N	1369	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					90
01	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1325	2	Y	2					92
								2	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	1	1	8			92
								1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 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
09	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	48	1	799	2	Y	3	40	1			13
								3	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	48	1	853	2	Y	-0-					13
11	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	47	1	868	2	Y	6					19
								7	9									
12	969	N	969	-0-	-0-	B	-0-	53	1	910	2	Y	5					24
								6	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	54	1	920	2	Y	7					31
								8	9									
02	868	N	857	-0-	-11	B	-0-	48	1	801	2	Y	7	1	8			37
								8	9									

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	442	-0-	-54	B	-0-	24	1	388	2	Y	27					84
								30	9									
*09	420	N	369	-0-	-51	B	-0-	21	1	348	2	Y	-0-					84
*10	434	N	414	-0-	-20	B	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					84
*11	390	N	389	-0-	-1	B	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					84
*12	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					84
*01	454	N	454	-0-	-0-	B	-0-	25	1	429	2	Y	-0-	67	1			17
*02	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					17

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					12

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 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
09	1410	N	796	-0-	-614	B	-0-	45	1	751	2	N	-0-					167
10	2483	N	2483	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2341	2	N	10					177
								11	9									
11	2262	N	2262	-0-	-0-	B	-0-	115	1	2139	2	N	7					184
								8	9									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2135	2	N	13					197
								14	9									
01	2222	N	2222	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2091	2	N	7	166	1			38
								8	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1739	2	N	11	2	8			47
								12	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 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
09	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					53
10	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					53
11	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					53
12	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	388	2	Y	1					54
							1	9									
01	403	N	401	-0-	-2 B	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					54
02	364	N	341	-0-	-23 B	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					54

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	691	-0-	-179 B	-0-	39	1	651	2	Y	1					41
							1	9									
10	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	51	1	914	2	Y	1					42
							1	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	53	1	990	2	Y	-0-					42
12	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	58	1	994	2	Y	-0-					42
01	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					42
02	980	N	803	-0-	-177 B	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					42

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 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
09	300	N	204	-0-	-96 B	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					14
10	310	N	260	-0-	-50 B	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					14
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	14	1	265	2	Y	4					18
							4	9									
12	265	N	265	-0-	-0- B	-0-	15	1	249	2	Y	1					19
							1	9									
01	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	13	1	215	2	Y	4					23
							4	9									
02	252	N	236	-0-	-16 B	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					23

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 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
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	30	1	500	2	N	2					97
							2	9									
10	589	N	568	-0-	-21 B	-0-	30	1	535	2	N	3					100
							3	9									
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	29	1	530	2	N	2					102
							2	9									
12	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	32	1	543	2	N	-0-					102
01	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	33	1	563	2	N	2					104
							2	9									
02	532	N	456	-0-	-76 B	-0-	26	1	429	2	N	1					105
							1	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	60	1	990	2	N	5	1	8			57
							6	9									
10	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	58	1	1031	2	N	5					62
							6	9									
11	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	57	1	1051	2	N	1					63
							1	9									
12	1085	N	1080	-0-	-5 B	-0-	59	1	1013	2	N	7					70
							8	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	71	1	1215	2	N	-0-					70
02	1036	N	1015	-0-	-21 B	-0-	57	1	958	2	N	-0-					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

09	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	46	1	768	2	Y	-0-					56
10	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					56
11	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	51	1	938	2	Y	-0-					56
12	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					56
01	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	54	1	920	2	Y	-0-					56
02	924	N	852	-0-	-72 B	-0-	48	1	804	2	Y	-0-					56

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

09	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	35	1	581	2	Y	9					77
							10	9									
10	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	41	1	723	2	Y	11	66	1			22
							12	9									
11	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	44	1	815	2	Y	11					33
							12	9									
12	651	N	569	-0-	-82 B	-0-	31	1	534	2	Y	4					37
							4	9									
01	775	N	736	-0-	-39 B	-0-	40	1	689	2	Y	6					43
							7	9									
02	812	N	675	-0-	-137 B	-0-	38	1	627	2	Y	9	1	8			51
							10	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		541	-0-	541 B	541	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	541					Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25 B	566	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	566	X	-0-	-0-	-566 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

09	780	N	123	-0-	-657 B	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	53	1	1086	2	Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	68	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	75	1	1430	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 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
09	690	N	626	-0-	-64 B	-0-	36	1	589	2	Y	1					32
							1	9									
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	33	1	582	2	Y	2					34
							2	9									
11	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	32	1	593	2	Y	9					43
							10	9									
12	651	N	607	-0-	-44 B	-0-	33	1	573	2	Y	1					44
							1	9									
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	34	1	577	2	Y	5					49
							6	9									
02	588	N	431	-0-	-157 B	-0-	24	1	406	2	Y	1					50
							1	9									

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

09	270	N	13	-0-	-257 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	46	-0-	-822 B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	39	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	57	-0-	-699 B	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

09	1590	N	1167	-0-	-423 B	-0-	66	1	1100	2	Y	1	1	8			31
							1	9									
10	1612	N	1290	-0-	-322 B	-0-	68	1	1220	2	Y	2					33
							2	9									
11	1710	N	1231	-0-	-479 B	-0-	63	1	1164	2	Y	4					37
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	76	1	1304	2	Y	2					39
							2	9									
*01	1302	N	1218	-0-	-84 B	-0-	67	1	1150	2	Y	1					40
							1	9									
*02	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	69	1	1157	2	Y	2	2	8			40
							2	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

09	14B2 EXT		449	-0-	449 B	2339	26	1	423	2	N	-0-					-0-
10	2842	X	503	-0-	-2339 B	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
11	450	N	416	-0-	-34 B	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
12	465	N	437	-0-	-28 B	-0-	24	1	413	2	N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117 B	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0- B	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
	CHADWICK GAS UNIT #1				WELL #: 3		RRCID -> 201317	COMPL. DATE 02/27/2004					TOTAL DEPTH 11940			PERF.11452 - 11718		
09	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	48 6	1 9	797	2	N	5					115
10	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	48 17	1 9	851	2	N	15					130
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	46 6	1 9	855	2	N	5					135
12	954	N	954	-0-	-0-	B	-0-	52 11	1 9	891	2	N	10					145
01	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	53 4	1 9	903	2	N	4					149
02	840	N	830	-0-	-10	B	-0-	46 10	1 9	774	2	N	9	1	8			157
	ALLRED				WELL #: 9		RRCID -> 201320	COMPL. DATE 03/12/2004					TOTAL DEPTH 11981			PERF.11772 - 11520		
09	390	N	353	-0-	-37	B	-0-	20 2	1 9	331	2	N	2					90
10	372	N	346	-0-	-26	B	-0-	18 2	1 9	326	2	N	2					92
11	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	18 11	1 9	338	2	N	10					102
12	372	N	368	-0-	-4	B	-0-	20 4	1 9	344	2	N	4					106
01	341	N	329	-0-	-12	B	-0-	18 8	1 9	303	2	N	7					113
02	336	N	263	-0-	-73	B	-0-	15 2	1 9	246	2	N	2					115
	SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 201330	COMPL. DATE 03/18/2004					TOTAL DEPTH 11950			PERF.11484 - 11708		
09	150	N	121	-0-	-29	B	-0-	7	1	114	2	N	-0-					32
10	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	10	1	178	2	N	-0-					32
11	231	N	231	-0-	-0-	B	-0-	12	1	219	2	N	-0-					32
12	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	16	1	273	2	N	-0-					32
01	699	N	699	-0-	-0-	B	-0-	39	1	660	2	N	-0-					32
*02	224	N	148	-0-	-76	B	-0-	8 2	1 9	138	2	N	2					34
	WILSON, GB GU 1				WELL #: 5		RRCID -> 201566	COMPL. DATE 03/13/2004					TOTAL DEPTH 12110			PERF.11560 - 11834		
09	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	84 7	1 9	1387	2	Y	6	1	8			55
10	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	74 2	1 9	1313	2	Y	2					57
11	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	77 6	1 9	1434	2	Y	5					62
12	1519	N	1437	-0-	-82	B	-0-	79 3	1 9	1355	2	Y	3					65
01	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	85 11	1 9	1447	2	Y	10					75
02	1536	N	1536	-0-	-0-	B	-0-	86 10	1 9	1440	2	Y	9	2	8			82

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1254	N	1254	-0-	-0- B	-0-	71	1	1182	2	Y	1	1	8			19
							1	9									
10	1178	N	1153	-0-	-25 B	-0-	61	1	1091	2	Y	1					20
							1	9									
11	1260	N	1052	-0-	-208 B	-0-	54	1	996	2	Y	2					22
							2	9									
12	1302	N	999	-0-	-303 B	-0-	55	1	943	2	Y	1					23
							1	9									
*01	1147	N	907	-0-	-240 B	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					23
*02	980	N	333	-0-	-647 B	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					23

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 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
09	630	N	531	-0-	-99 B	-0-	28	1	464	2	N	35					165
							39	9									
10	589	N	555	-0-	-34 B	-0-	28	1	498	2	N	26	154	1			37
							29	9									
11	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	25	1	470	2	N	1					38
							1	9									
12	558	N	494	-0-	-64 B	-0-	27	1	465	2	N	2					40
							2	9									
01	558	N	503	-0-	-55 B	-0-	27	1	456	2	N	18					58
							20	9									
02	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	N	1					59
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 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
09	660	N	634	-0-	-26 B	-0-	36	1	598	2	N	-0-					38
10	558	N	490	-0-	-68 B	-0-	26	1	460	2	N	4					42
							4	9									
11	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	36	1	665	2	N	1					43
							1	9									
12	651	N	620	-0-	-31 B	-0-	34	1	584	2	N	2					45
							2	9									
01	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	33	1	571	2	N	2					47
							2	9									
02	644	N	467	-0-	-177 B	-0-	26	1	441	2	N	-0-					47

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 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
09	660	N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

09	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1154	2	Y	1					29
								1	9									
10	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1148	2	Y	12					41
								13	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1530	2	Y	1					42
								1	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1524	2	Y	-0-					42
01	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1504	2	Y	2					44
								2	9									
02	1512	N	1146	-0-	-366	B	-0-	64	1	1074	2	Y	7					51
								8	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

09	1160	N	1160	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1093	2	Y	1	1	8			7
								1	9									
10	558	N	394	-0-	-164	B	-0-	21	1	370	2	Y	3					10
								3	9									
11	510	N	288	-0-	-222	B	-0-	15	1	270	2	Y	3					13
								3	9									
12	1209	N	90	-0-	-1119	B	-0-	5	1	83	2	Y	2					15
								2	9									
01	403	N	55	-0-	-348	B	-0-	2	1	40	2	Y	12					27
								13	9									
02	280	N	100	-0-	-180	B	-0-	5	1	91	2	Y	4	2	8			29
								4	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

09	930	N	747	-0-	-183	B	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					20
10	899	N	732	-0-	-167	B	-0-	39	1	691	2	Y	2					22
								2	9									
*11	870	N	765	-0-	-105	B	-0-	39	1	725	2	Y	1					23
								1	9									
*12	775	N	556	-0-	-219	B	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					23
*01	744	N	608	-0-	-136	B	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					23
*02	728	N	275	-0-	-453	B	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					23

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

09	1170	N	548	-0-	-622	B	-0-	31	1	516	2	Y	1					16
								1	9									
10	961	N	885	-0-	-76	B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-					16
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	46	1	845	2	Y	1					17
								1	9									
12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	49	1	842	2	Y	1					18
								1	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	50	1	853	2	Y	34					52
								37	9									
02	840	N	835	-0-	-5	B	-0-	46	1	770	2	Y	17	1	8			68
								19	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 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
09	1380	X	617	-0-	-763 B	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					66
10	899	X	712	-0-	-187 B	-0-	37	1	658	2	Y	15					81
							17	9									
11	2405	X	2405	-0-	-0- B	-0-	123	1	2280	2	Y	2					83
							2	9									
12	2290	N	2290	-0-	-0- B	-0-	126	1	2155	2	Y	8					91
							9	9									
01	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	68	1	1162	2	Y	3					94
							3	9									
02	2240	N	1312	-0-	-928 B	-0-	73	1	1219	2	Y	18	3	8			109
							20	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	49	1	807	2	Y	5					18
							6	9									
10	930	N	869	-0-	-61 B	-0-	46	1	821	2	Y	2					20
							2	9									
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	45	1	832	2	Y	3					23
							3	9									
12	899	N	828	-0-	-71 B	-0-	45	1	777	2	Y	5					28
							6	9									
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	54	1	922	2	Y	3					31
							3	9									
02	812	N	644	-0-	-168 B	-0-	36	1	600	2	Y	7					38
							8	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

09	780	N	645	-0-	-135 B	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					36
10	806	N	789	-0-	-17 B	-0-	42	1	747	2	Y	-0-					36
11	750	N	680	-0-	-70 B	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					36
12	682	N	577	-0-	-105 B	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					36
01	775	N	516	-0-	-259 B	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					36
*02	644	N	494	-0-	-150 B	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					36

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

09	960	N	889	-0-	-71 B	-0-	51	1	837	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	1017	N	1017	-0-	-0- B	-0-	54	1	963	2	Y	-0-					30
*11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	42	1	775	2	Y	1					31
							1	9									
*12	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					31
*01	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	58	1	983	2	Y	-0-					31
*02	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	61	1	1014	2	Y	-0-					31

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

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
09	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	50	1	828	2	Y	8	1	8			62
								9	9									
10	961	N	950	-0-	-11	B	-0-	50	1	890	2	Y	9					71
								10	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	51	1	950	2	Y	6					77
								7	9									
12	930	N	890	-0-	-40	B	-0-	49	1	831	2	Y	9					86
								10	9									
01	961	N	842	-0-	-119	B	-0-	46	1	786	2	Y	9					95
								10	9									
02	952	N	317	-0-	-635	B	-0-	17	1	283	2	Y	15	1	8			109
								17	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

09	1200	N	554	-0-	-646	B	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					13
10	1333	N	1043	-0-	-290	B	-0-	55	1	980	2	Y	7					20
								8	9									
11	960	N	427	-0-	-533	B	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					20
12	558	N	145	-0-	-413	B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					20
01	1054	N	86	-0-	-968	B	-0-	5	1	78	2	Y	3					23
								3	9									
02	392	N	316	-0-	-76	B	-0-	18	1	297	2	Y	1	1	8			23
								1	9									

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	21	1			21
10	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	6	1	549	2	Y	-0-					21
11	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
01	403	N	337	-0-	-66	B	-0-	27	1	310	2	Y	-0-					21
*02	280	N	-0-	-0-	-280	B	-0-					Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

09	1620	N	1166	-0-	-454	B	-0-	66	1	1094	2	Y	5					115
								6	9									
10	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1649	2	Y	5					120
								6	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1633	2	Y	1					121
								1	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1653	2	Y	4					125
								4	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1764	2	Y	5					130
								6	9									
02	1596	N	1565	-0-	-31	B	-0-	88	1	1475	2	Y	2	106	1	1	8	25
								2	9									

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 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
09	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 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
09	630	N	620	-0-	-10	B	-0-	35	1	584	2	Y	1					15
								1	9									
10	558	N	548	-0-	-10	B	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					15
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					15
12	651	N	642	-0-	-9	B	-0-	35	1	605	2	Y	2					17
								2	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	34	1	580	2	Y	5					22
								6	9									
02	532	N	475	-0-	-57	B	-0-	27	1	447	2	Y	1					23
								1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	444	-0-	-66	B	-0-	25	1	419	2	Y	-0-					111
10	558	N	451	-0-	-107	B	-0-	24	1	427	2	Y	-0-					111
11	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					111
12	465	N	459	-0-	-6	B	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					111
01	465	N	458	-0-	-7	B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-	89	1			22
02	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

09	660	N	635	-0-	-25	B	-0-	36 6	1 9	593	2	N	5					99
10	620	N	544	-0-	-76	B	-0-	29 6	1 9	509	2	N	5					104
11	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	35 7	1 9	639	2	N	6					110
12	651	N	648	-0-	-3	B	-0-	35 6	1 9	607	2	N	5					115
01	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	36 15	1 9	616	2	N	14					129
02	644	N	565	-0-	-79	B	-0-	32 6	1 9	527	2	N	5					134

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

09	867	N	867	-0-	-0-	B	-0-	49 6	1 9	812	2	N	5					45
10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	51 8	1 9	907	2	N	7					52
11	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	51 2	1 9	936	2	N	2					54
12	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	56 6	1 9	953	2	N	5					59
01	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	57 8	1 9	974	2	N	7					66
02	924	N	897	-0-	-27	B	-0-	50 8	1 9	839	2	N	7	1	8			72

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

09	990	N	923	-0-	-67	B	-0-	52 4	1 9	867	2	N	4	1	8			75
10	961	N	855	-0-	-106	B	-0-	45 3	1 9	807	2	N	3					78
11	935	N	935	-0-	-0-	B	-0-	48 2	1 9	885	2	N	2					80
12	961	N	561	-0-	-400	B	-0-	31	1	530	2	N	-0-					80
01	868	N	369	-0-	-499	B	-0-	20	1	349	2	N	-0-					80
02	868	N	610	-0-	-258	B	-0-	34 11	1 9	565	2	N	10	3	8			87

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 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
09	210	N	94	-0-	-116 B	-0-	5	1	89	2	N	-0-					44
10	155	N	119	-0-	-36 B	-0-	6	1	113	2	N	-0-					44
11	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	7	1	124	2	N	-0-					44
12	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	5	1	90	2	N	-0-					44
01	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	15	1	257	2	N	-0-					44
02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	10	1	163	2	N	7					51
							8	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 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
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	60	1	999	2	N	-0-					118
10	1116	N	1044	-0-	-72 B	-0-	55	1	983	2	N	5					123
							6	9									
11	930	N	757	-0-	-173 B	-0-	39	1	718	2	N	-0-					123
12	1085	N	827	-0-	-258 B	-0-	46	1	781	2	N	-0-					123
01	1054	N	516	-0-	-538 B	-0-	28	1	486	2	N	2					125
							2	9									
02	700	N	364	-0-	-336 B	-0-	20	1	326	2	N	16					141
							18	9									

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 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
09	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	72	1	1184	2	Y	1	1	8			35
							1	9									
10	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	71	1	1274	2	Y	2					37
							2	9									
*11	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	66	1	1216	2	Y	1					38
							1	9									
*12	1302	N	1107	-0-	-195 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
*01	1333	N	1107	-0-	-226 B	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					38
*02	1204	N	943	-0-	-261 B	-0-	53	1	888	2	Y	2	2	8			38
							2	9									

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	622	N	622	-0-	-0- B	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0- B	-0-	36	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	35	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	629	-0-	-53 B	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	32	1	522	2	Y	1					36
							1	9									
10	558	N	511	-0-	-47 B	-0-	27	1	483	2	Y	1					37
							1	9									
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					37
12	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					37
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					37
02	504	N	452	-0-	-52 B	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 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
09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	42	1	698	2	Y	2					73
							2	9									
10	744	N	296	-0-	-448 B	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					73
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	52	1	957	2	Y	-0-					73
12	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	42	1	723	2	Y	-0-					73
01	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	45	1	772	2	Y	-0-					73
*02	952	N	432	-0-	-520 B	-0-	24	1	408	2	N	-0-					73

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 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
09	390	N	383	-0-	-7 B	-0-	22	1	361	2	N	-0-					30
10	372	N	349	-0-	-23 B	-0-	19	1	330	2	N	-0-					30
11	420	N	385	-0-	-35 B	-0-	20	1	362	2	N	3					33
							3	9									
12	403	N	395	-0-	-8 B	-0-	21	1	368	2	N	5					38
							6	9									
01	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	22	1	375	2	N	-0-					38
02	364	N	301	-0-	-63 B	-0-	17	1	282	2	N	2					40
							2	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 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
09	1080	N	1028	-0-	-52 B	-0-	59	1	969	2	Y	-0-					11
10	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	56	1	1001	2	Y	-0-					11
11	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	56	1	1045	2	Y	2					13
							2	9									
12	1054	N	1029	-0-	-25 B	-0-	56	1	965	2	Y	7					20
							8	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36 B	-0-	56	1	955	2	Y	6					26
							7	9									
02	1036	N	980	-0-	-56 B	-0-	55	1	919	2	Y	5	1	8			30
							6	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 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
09	270	N	262	-0-	-8 B	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					39
10	279	N	257	-0-	-22 B	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					39
11	270	N	258	-0-	-12 B	-0-	13	1	244	2	Y	1					40
							1	9									
12	279	N	250	-0-	-29 B	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					40
01	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					40

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 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
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

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
09	1470	N	1245	-0-	-225 B	-0-	71	1	1174	2	N	-0-					125
10	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	60	1	1072	2	N	-0-					125
11	1320	N	985	-0-	-335 B	-0-	50	1	935	2	N	-0-					125
12	1302	N	933	-0-	-369 B	-0-	51	1	882	2	N	-0-					125
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	N	-0-					125
02	1535	N	1535	-0-	-0- B	-0-	87	1	1447	2	N	1	1	8			125
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

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
09	1020	N	717	-0-	-303 B	-0-	41	1	676	2	N	-0-					42
10	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	47	1	845	2	N	80					122
							88	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	52	1	958	2	N	7					129
							8	9									
12	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	N	16					145
							18	9									
01	992	N	902	-0-	-90 B	-0-	49	1	843	2	N	9					154
							10	9									
02	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	53	1	887	2	N	31	1	8			184
							34	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

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
09	870	N	619	-0-	-251 B	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					38
10	868	N	766	-0-	-102 B	-0-	39	1	699	2	Y	25					63
							28	9									
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	49	1	908	2	Y	1					64
							1	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	58	1	991	2	Y	2					66
							2	9									
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	57	1	971	2	Y	7					73
							8	9									
02	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	53	1	891	2	Y	8	1	8			80
							9	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

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
09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	34	1	565	2	N	4					67
							4	9									
10	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	34	1	610	2	N	9					76
							10	9									
11	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	31	1	567	2	N	4					80
							4	9									
12	620	N	552	-0-	-68 B	-0-	30	1	522	2	N	-0-					80
01	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	39	1	674	2	N	19					99
							21	9									
02	560	N	477	-0-	-83 B	-0-	27	1	446	2	N	4					103
							4	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 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
09	750	N	725	-0-	-25 B	-0-	41	1	675	2	Y	8					62
							9	9									
10	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	40	1	720	2	Y	1	52	1			11
							1	9									
11	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	39	1	722	2	Y	3					14
							3	9									
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	45	1	776	2	Y	7					21
							8	9									
01	775	N	766	-0-	-9 B	-0-	42	1	718	2	Y	5					26
							6	9									
02	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	41	1	681	2	Y	6	1	8			31
							7	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

09	900	N	791	-0-	-109 B	-0-	44	1	736	2	Y	10					100
							11	9									
10	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	53	1	936	2	Y	36	80	1			56
							40	9									
11	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	48	1	885	2	Y	4					60
							4	9									
12	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					60
01	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	62	1	1055	2	Y	3					63
							3	9									
02	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	55	1	924	2	Y	-0-					63

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

09	330	N	178	-0-	-152 B	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					44
10	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					44
11	270	N	194	-0-	-76 B	-0-	10	1	178	2	Y	5					49
							6	9									
12	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					49
01	372	N	333	-0-	-39 B	-0-	18	1	303	2	Y	11					60
							12	9									
02	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	37	1	616	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 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
09	1110	N	830	-0-	-280 B	-0-	47	1	776	2	Y	6					87
							7	9									
10	1085	N	744	-0-	-341 B	-0-	38	1	683	2	Y	21	70	1			38
							23	9									
11	900	N	874	-0-	-26 B	-0-	45	1	826	2	Y	3					41
							3	9									
12	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	49	1	831	2	Y	-0-					41
01	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	47	1	796	2	Y	2					43
							2	9									
02	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	68	1	1129	2	Y	-0-					43

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 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
09	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	51	1	844	2	Y	1					22
							1	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	60	1	1070	2	Y	10					32
							11	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	58	1	1066	2	Y	1					33
							1	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	60	1	1020	2	Y	-0-					33
01	1147	N	781	-0-	-366 B	-0-	43	1	737	2	Y	1					34
							1	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0- B	-0-	70	1	1168	2	Y	7					41
							8	9									

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 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
09	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	47	1	771	2	N	37					194
							41	9									
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	45	1	794	2	N	23	170	1			47
							25	9									
11	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	44	1	812	2	N	8					55
							9	9									
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	52	1	886	2	N	5					60
							6	9									
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	51	1	876	2	N	23					83
							25	9									
02	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	47	1	781	2	N	1	1	8			83
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

09	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1141	2	Y	2					36
								2	9									
10	1302	N	762	-0-	-540	B	-0-	40	1	708	2	Y	13					49
								14	9									
11	1260	N	1039	-0-	-221	B	-0-	53	1	983	2	Y	3					52
								3	9									
12	1436	N	1436	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1357	2	Y	-0-					52
01	1272	N	1272	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1199	2	Y	3					55
								3	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1076	2	Y	11					66
								12	9									

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

09	T. A.		1407	-0-	1407	B	2056	80	1	1327	2	Y	-0-					91
10	T. A.		1085	-0-	1085	B	3141	58	1	1027	2	Y	-0-	63	1			28
11	T. A.		1067	-0-	1067	B	4208	55	1	1012	2	Y	-0-					28
12	5167	X	959	-0-	-4208	B	-0-	53	1	906	2	Y	-0-					28
01	831	X	831	-0-	-0-	B	-0-	46	1	785	2	Y	-0-					28
02	1058	N	1058	-0-	-0-	B	-0-	60	1	998	2	Y	-0-					28

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

09	1011	N	1011	-0-	-0-	B	-0-	58	1	953	2	Y	-0-					44
10	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1009	2	Y	48					92
								53	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1016	2	Y	-0-					92
12	1054	N	1013	-0-	-41	B	-0-	56	1	957	2	Y	-0-					92
01	1116	N	862	-0-	-254	B	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					92
02	1008	N	685	-0-	-323	B	-0-	38	1	629	2	Y	16	1	8			107
								18	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

09	1380	N	1242	-0-	-138	B	-0-	70	1	1158	2	Y	13	1	8			168
								14	9									
10	1426	N	1197	-0-	-229	B	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-	116	1			52
11	1380	N	1167	-0-	-213	B	-0-	59	1	1088	2	Y	18					70
								20	9									
12	1271	N	1044	-0-	-227	B	-0-	56	1	955	2	Y	30					100
								33	9									
01	1209	N	697	-0-	-512	B	-0-	39	1	657	2	Y	1					101
								1	9									
02	1092	N	725	-0-	-367	B	-0-	39	1	642	2	Y	40	2	8			139
								44	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	44	1	731	2	Y	1					37
							1	9									
10	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	40	1	710	2	Y	6					43
							7	9									
11	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	35	1	645	2	Y	6					49
							7	9									
12	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	38	1	649	2	Y	4					53
							4	9									
01	744	N	698	-0-	-46 B	-0-	38	1	651	2	Y	8	51	1			10
							9	9									
02	644	N	598	-0-	-46 B	-0-	34	1	560	2	Y	4	1	8			13
							4	9									

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	160	-0-	-80 B	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					48
10	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					48
11	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					48
12	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					48
01	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	99	1	1691	2	Y	-0-					48
02	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	83	1	1379	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2024

WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 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
09	480	N	302	-0-	-178 B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	45	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	49	1	818	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	929	-0-	-211 B	-0-	53	1	876	2	Y	-0-					12
10	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	63	1	1131	2	Y	-0-					12
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	58	1	1077	2	Y	-0-					12
12	961	N	486	-0-	-475 B	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					12
01	1209	N	775	-0-	-434 B	-0-	43	1	732	2	Y	-0-					12
*02	1064	N	1011	-0-	-53 B	-0-	57	1	953	2	Y	1	1	8			12
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	611	-0-	-109 B	-0-		34	1 8 9	569	2	Y	7					51
10	620	N	493	-0-	-127 B	-0-		26	1 1 9	466	2	Y	1	43	1			9
11	600	N	19	-0-	-581 B	-0-		1	1 2 9	16	2	Y	2					11
12	620	N	462	-0-	-158 B	-0-		25	1 4 9	433	2	Y	4					15
01	496	N	448	-0-	-48 B	-0-		24	1 6 9	418	2	Y	5					20
02	577	N	577	-0-	-0- B	-0-		32	1 6 9	539	2	Y	5	1	8			24

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	334	-0-	-446 B	-0-		19	1	315	2	Y	-0-					37
10	641	N	641	-0-	-0- B	-0-		34	1 7 9	600	2	Y	6					43
11	540	N	540	-0-	-0- B	-0-		27	1 6 9	507	2	Y	5					48
12	341	N	258	-0-	-83 B	-0-		14	1 2 9	242	2	Y	2					50
01	651	N	594	-0-	-57 B	-0-		33	1 3 9	558	2	Y	3					53
02	504	N	284	-0-	-220 B	-0-		16	1 3 9	265	2	Y	3	1	8			55

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-		80	1	1332	2	Y	-0-					27
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-		45	1 7 9	796	2	Y	6					33
11	1260	N	1169	-0-	-91 B	-0-		60	1 1 9	1108	2	Y	1					34
12	1302	N	624	-0-	-678 B	-0-		34	1 4 9	586	2	Y	4					38
01	837	N	811	-0-	-26 B	-0-		45	1 1 9	765	2	Y	1					39
02	1092	N	694	-0-	-398 B	-0-		39	1 7 9	648	2	Y	6	1	8			44

BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1132	-0-	-158 B	-0-		63	1 20 9	1049	2	Y	18					103
10	1302	N	1098	-0-	-204 B	-0-		58	1 7 9	1033	2	Y	6	79	1			30
11	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-		62	1 4 9	1149	2	Y	4					34
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-		80	1 4 9	1363	2	Y	4					38
01	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-		77	1 9 9	1312	2	Y	8					46
02	1148	N	1073	-0-	-75 B	-0-		60	1 9 9	1004	2	Y	8	1	8			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	818	-0-	-52 B	-0-	46	1	766	2	Y	5					43
							6	9									
10	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	45	1	804	2	Y	5					48
							6	9									
11	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	46	1	857	2	Y	24					72
							26	9									
12	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	54	1	917	2	Y	6					78
							7	9									
01	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	53	1	900	2	Y	7					85
							8	9									
02	868	N	809	-0-	-59 B	-0-	45	1	758	2	Y	5					90
							6	9									

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

09	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	39	1	861	2	Y	2					156
							2	9									
10	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	869	2	2	9	Y	2					158
11	844	N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			Y	-0-					158
12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	40	1	813	2	Y	15					173
							17	9									
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	32	1	855	2	Y	40					213
							44	9									
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	39	1	747	2	Y	22					235
							24	9									

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	73	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					14

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

*03	651	N	623	-0-	-28 B	-0-	28	1	594	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
*04	720	N	281	-0-	-439 B	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					17
*05	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					17
*06	600	N	91	-0-	-509 B	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					17
*07	279	N	170	-0-	-109 B	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					17
*08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					17
*09	90	N	4	-0-	-86 B	-0-	4	2			Y	-0-					17
*10	155	N	26	-0-	-129 B	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					17
*11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					17
*12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					17
*01	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
*02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 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
09	1290	N	1052	-0-	-238 B	-0-	60	1	991	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-					45
11	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	58	1	1080	2	Y	5					50
							6	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	63	1	1080	2	Y	27					77
							30	9									
01	1085	N	1067	-0-	-18 B	-0-	59	1	1005	2	Y	3					80
							3	9									
02	1064	N	850	-0-	-214 B	-0-	47	1	778	2	Y	23	1	8			102
							25	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	62	1			32
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
*01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 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
09	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	95	1	1579	2	N	5	1	8			199
							6	9									
10	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	101	1	1808	2	N	-0-					199
11	1694	N	1694	-0-	-0- B	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					199
12	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					199
01	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	60	1	1022	2	N	-0-					199
02	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	70	1	1172	2	N	1	1	8			199
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	88					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 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
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	38	1	628	2	Y	4					86
							4	9									
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	36	1	650	2	Y	1					87
							1	9									
11	690	N	633	-0-	-57 B	-0-	32	1	601	2	Y	-0-					87
12	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	41	1	696	2	Y	1					88
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	41	1	702	2	Y	9					97
							10	9									
02	588	N	529	-0-	-59 B	-0-	30	1	498	2	Y	1					98
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 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
09	1950	N	1006	-0-	-944 B	-0-	57	1	949	2	Y	-0-					16
10	1984	N	-0-	-0-	-1984 B	-0-					Y	17					33
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					33
12	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					37

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	794	-0-	-376 B	-0-	45	1	740	2	N	8					245
							9	9									
10	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	77	1	1365	2	N	16	154	1			107
							18	9									
11	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	73	1	1353	2	N	17					124
							19	9									
12	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	83	1	1425	2	N	15					139
							17	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	87	1	1479	2	N	23					162
							25	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	72	1	1197	2	N	9	1	8			170
							10	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 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
09	450	N	437	-0-	-13 B	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					5
10	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	26	1	471	2	Y	24					29
							26	9									
11	450	N	447	-0-	-3 B	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					29
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					29
01	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					29
02	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	25	1	423	2	Y	1					30
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					6

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 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
09	480	N	428	-0-	-52 B	-0-	24	1	404	2	N	-0-					42
10	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	22	1	386	2	N	1					43
							1	9									
11	429	N	429	-0-	-0- B	-0-	22	1	407	2	N	-0-					43
12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	25	1	431	2	N	-0-					43
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	24	1	406	2	N	-0-					43
02	392	N	361	-0-	-31 B	-0-	20	1	341	2	N	-0-					43

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	625	-0-	-455 B	-0-	36	1	589	2	Y	-0-					19
10	1085	N	759	-0-	-326 B	-0-	38	1	675	2	Y	42					61
							46	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	51	1	951	2	Y	6					67
							7	9									
12	1228	N	1228	-0-	-0- B	-0-	66	1	1131	2	Y	28					95
							31	9									
01	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	59	1	1012	2	Y	8					103
							9	9									
02	952	N	797	-0-	-155 B	-0-	43	1	713	2	Y	37	1	8			139
							41	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 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
09	1050	N	1048	-0-	-2 B	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	63	1	1128	2	Y	-0-					-0-
11	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	75	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	71	1	1207	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1116	-0-	-32 B	-0-	63	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 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
09	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	49 12	1 9	810	2	Y	11					140
10	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	48 11	1 9	854	2	Y	10					150
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	49 22	1 9	905	2	Y	20	105	1			65
12	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	54 6	1 9	931	2	Y	5					70
01	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	56 9	1 9	958	2	Y	8					78
02	924	N	863	-0-	-61 B	-0-	48 10	1 9	805	2	Y	9	41	1	1	8	45

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 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
09	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	60 9	1 9	991	2	Y	8					64
10	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	62 4	1 9	1103	2	Y	4	42	1			26
11	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	61 4	1 9	1128	2	Y	4					30
12	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	69 11	1 9	1181	2	Y	10					40
01	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	70 10	1 9	1203	2	Y	9					49
02	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	64 3	1 9	1068	2	Y	3	39	1	1	8	12

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 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
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	104					104
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	88	1			16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 212915 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 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
09	990	N	748	-0-	-242 B	-0-	43	1	705	2	Y	-0-					15
10	1054	N	925	-0-	-129 B	-0-	49	1	876	2	Y	-0-					15
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	41 1	1 9	755	2	Y	1					16
12	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	50 1	1 9	856	2	Y	1					17
01	930	N	752	-0-	-178 B	-0-	40 37	1 9	675	2	Y	34					51
02	756	N	428	-0-	-328 B	-0-	24 11	1 9	393	2	Y	10					61

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 212953 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 213002 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11466 - 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
09	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	4	1	73	2	N	-0-					22
10	155	N	111	-0-	-44 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					22
11	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	4	1	65	2	N	-0-					22
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	135	2	N	-0-					22
01	124	N	118	-0-	-6 B	-0-	7	1	111	2	N	-0-					22
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 213045 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11362 - 11568

09	1170	N	1111	-0-	-59 B	-0-	63	1	1047	2	N	1					50
							1	9									
10	1209	N	1170	-0-	-39 B	-0-	62	1	1100	2	N	7					57
							8	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	60	1	1117	2	N	3					60
							3	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	73	1	1242	2	N	-0-					60
01	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	67	1	1141	2	N	17					77
							19	9									
02	1092	N	995	-0-	-97 B	-0-	56	1	928	2	N	10					87
							11	9									

WILSON, GB GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213064 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11832 - 12142

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
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

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

09	1680	N	802	-0-	-878 B	-0-	46	1	756	2	Y	-0-					5
10	2300	N	2300	-0-	-0- B	-0-	121	1	2161	2	Y	16	3	1			18
							18	9									
11	1947	N	1947	-0-	-0- B	-0-	98	1	1818	2	Y	28					46
							31	9									
12	1922	N	1922	-0-	-0- B	-0-	104	1	1782	2	Y	33					79
							36	9									
*01	2046	N	1978	-0-	-68 B	-0-	109	1	1868	2	Y	1					80
							1	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	103	1	1718	2	Y	2	2	8			80
							2	9									

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

09	390	N	322	-0-	-68 B	-0-	18	1	301	2	Y	3					57
							3	9									
10	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	25	1	445	2	Y	4	49	1			12
							4	9									
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	27	1	500	2	Y	4					16
							4	9									
12	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	33	1	559	2	Y	2					18
							2	9									
01	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	34	1	588	2	Y	3					21
							3	9									
02	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	31	1	524	2	Y	3					24
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	565	-0-	-215	B	-0-	32	1	525	2	Y	7					51
								8	9									
10	558	N	390	-0-	-168	B	-0-	21	1	368	2	Y	1	43	1			9
								1	9									
11	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	30	1	551	2	Y	3					12
								3	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	34	1	578	2	Y	6					18
								7	9									
01	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	32	1	549	2	Y	4					22
								4	9									
02	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	30	1	503	2	Y	6	1	8			27
								7	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1319	N	1319	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1234	2	Y	9					106
								10	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1345	2	Y	20	84	1			42
								22	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1345	2	Y	4					46
								4	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1363	2	Y	6					52
								7	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1425	2	Y	9					61
								10	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1237	2	Y	15					76
								17	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	33	1	538	2	Y	6					52
								7	9									
10	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	32	1	566	2	Y	3	34	1			21
								3	9									
11	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	30	1	562	2	Y	3					24
								3	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	37	1	637	2	Y	9					33
								10	9									
01	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	37	1	636	2	Y	6					39
								7	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	B	-0-	32	1	527	2	Y	3	32	1	1	8	9
								3	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	582	-0-	-18	B	-0-	33	1	545	2	N	4					40
								4	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	32	1	576	2	N	-0-					40
11	570	N	545	-0-	-25	B	-0-	28	1	517	2	N	-0-					40
12	619	N	619	-0-	-0-	B	-0-	34	1	574	2	N	10					50
								11	9									
01	620	N	580	-0-	-40	B	-0-	32	1	548	2	N	-0-					50
02	504	N	435	-0-	-69	B	-0-	24	1	405	2	N	5					55
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

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
09	1320	N	1285	-0-	-35 B	-0-	73	1 9	1203	2	Y	8	1	8			59
10	1364	N	954	-0-	-410 B	-0-	50	1 9	897	2	Y	6					65
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	71	1 9	1313	2	Y	6	50	1			21
12	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	82	1 9	1403	2	Y	8					29
01	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	82	1 9	1397	2	Y	12					41
02	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	74	1 9	1239	2	Y	12	1	8			52

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

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
09	960	N	551	-0-	-409 B	-0-	31	1	520	2	Y	-0-					15
10	1054	N	557	-0-	-497 B	-0-	30	1	527	2	Y	-0-					15
11	839	N	839	-0-	-0- B	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					15
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	48	1	827	2	Y	-0-					15
01	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	57	1	965	2	Y	-0-					15
02	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	53	1	883	2	Y	-0-					15

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

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
09	810	N	776	-0-	-34 B	-0-	44	1 8 9	724	2	Y	7					62
10	837	N	781	-0-	-56 B	-0-	41	1 4 9	736	2	Y	4	41	1			25
11	780	N	708	-0-	-72 B	-0-	36	1 4 9	668	2	Y	4					29
12	897	N	897	-0-	-0- B	-0-	49	1 11 9	837	2	Y	10					39
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	47	1 9 9	811	2	Y	8					47
02	672	N	266	-0-	-406 B	-0-	15	1 1 9	250	2	Y	1	38	1			10

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

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
09	T. A.		239	-0-	239 B	559	14	1	225	2	Y	-0-					24
10	T. A.		669	-0-	669 B	1228	36	1	633	2	Y	-0-					24
11	T. A.		192	-0-	192 B	1420	10	1	182	2	Y	-0-					24
12	1552	X	132	-0-	-1420 B	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					24
01	140	X	140	-0-	-0- B	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					24
*02	168	N	62	-0-	-106 B	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					24

ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1					32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 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
09	1189	N	1189	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1318	2	Y	-0-					-0-
12	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1348	2	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1421	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	554	-0-	-526	B	-0-	31	1	515	2	Y	7					20
								8	9									
10	1178	N	897	-0-	-281	B	-0-	48	1	849	2	Y	-0-					20
11	930	N	777	-0-	-153	B	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					20
12	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	33	1	558	2	Y	-0-					20
01	899	N	673	-0-	-226	B	-0-	37	1	636	2	Y	-0-					20
02	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1012	2	Y	-0-					20

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 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
09	1320	N	1004	-0-	-316	B	-0-	57	1	946	2	Y	1					36
								1	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1201	2	Y	7					43
								8	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1155	2	Y	7					50
								8	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1132	2	Y	4					54
								4	9									
01	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	66	1	1135	2	Y	9	52	1			11
								10	9									
02	1148	N	1051	-0-	-97	B	-0-	59	1	986	2	Y	5	1	8			15
								6	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 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
09	660	N	474	-0-	-186	B	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					36
10	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	22	1	391	2	Y	-0-					36
11	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					36
12	496	N	470	-0-	-26	B	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					36
01	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	23	1	389	2	Y	-0-					36
02	448	N	363	-0-	-85	B	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					36

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 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
09	1740	N	1494	-0-	-246	B	-0-	85	1	1409	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1464	-0-	-179	B	-0-	78	1	1386	2	Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1463	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1286	-0-	-264	B	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	198	-0-	-1259	B	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2498	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 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
09	870	N	570	-0-	-300 B	-0-	32	1	538	2	N	-0-					53
10	837	N	577	-0-	-260 B	-0-	28	1	506	2	N	39					92
							43	9									
11	780	N	525	-0-	-255 B	-0-	27	1	496	2	N	2					94
							2	9									
12	589	N	324	-0-	-265 B	-0-	18	1	303	2	N	3					97
							3	9									
01	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	48	1	826	2	N	10					107
							11	9									
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	54	1	906	2	N	1	1	8			107
							1	9									

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 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
09	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	34	1	568	2	Y	12	1	8			75
							13	9									
10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	37	1	652	2	Y	4					79
							4	9									
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					79
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					79
01	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	38	1	646	2	Y	11					90
							12	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728 B	-0-					Y	-0-					90

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 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
09	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	101	1	1671	2	Y	-0-					25
10	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	98	1	1748	2	Y	3					28
							3	9									
11	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	81	1	1497	2	Y	-0-					28
12	1949	N	1949	-0-	-0- B	-0-	108	1	1841	2	Y	-0-					28
01	1860	N	1784	-0-	-76 B	-0-	99	1	1685	2	Y	-0-					28
02	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	93	1	1557	2	Y	2	1	8			29
							2	9									

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 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
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	51	1	852	2	Y	1	1	8			45
							1	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	56	1	991	2	Y	2					47
							2	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	85	1	1575	2	Y	-0-					47
12	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	105	1	1796	2	Y	-0-					47
01	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	111	1	1897	2	Y	-0-					47
02	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	98	1	1631	2	Y	1	1	8			47
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

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
09	990	N	877	-0-	-113 B	-0-		50	1	826	2	N	1	1	8			83
								1	9									
10	972	N	972	-0-	-0- B	-0-		52	1	920	2	N	-0-					83
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-		47	1	872	2	N	4					87
								4	9									
12	899	N	854	-0-	-45 B	-0-		47	1	796	2	N	10					97
								11	9									
01	961	N	411	-0-	-550 B	-0-		23	1	388	2	N	-0-					97
02	868	N	122	-0-	-746 B	-0-		7	1	115	2	N	-0-					97

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

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
09	1230	N	1186	-0-	-44 B	-0-		67	1	1107	2	Y	11	56	1	1	8	26
								12	9									
10	1240	N	1198	-0-	-42 B	-0-		63	1	1124	2	Y	10					36
								11	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-		63	1	1166	2	Y	9	26	1			19
								10	9									
12	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-		71	1	1214	2	Y	8					27
								9	9									
01	1209	N	1173	-0-	-36 B	-0-		64	1	1100	2	Y	8	19	1			16
								9	9									
02	1148	N	37	-0-	-1111 B	-0-		2	1	35	2	Y	-0-	16	1			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

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
09	930	N	858	-0-	-72 B	-0-		49	1	808	2	Y	1					47
								1	9									
10	942	N	942	-0-	-0- B	-0-		50	1	889	2	Y	3					50
								3	9									
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-		48	1	898	2	Y	1					51
								1	9									
12	974	N	974	-0-	-0- B	-0-		53	1	901	2	Y	18					69
								20	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-		54	1	921	2	Y	64					133
								70	9									
02	896	N	853	-0-	-43 B	-0-		48	1	792	2	Y	12					145
								13	9									

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
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-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-	-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 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
09	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1520	-0-	-30 B	-0-	81	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	83	1	1544	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	87	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	93	1	1583	2	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	100	1	1666	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	684	-0-	-36 B	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					6
10	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	34	1	611	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	35	1	640	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	668	-0-	-45 B	-0-	37	1	631	2	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	41	1	704	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34 B	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 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
09	1050	N	990	-0-	-60 B	-0-	56	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	58	1	1029	2	Y	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	55	1	1021	2	Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	68	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1636	-0-	-314 B	-0-	93	1	1543	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	2049	-0-	-59 B	-0-	109	1	1940	2	Y	-0-					-0-
11	1952	N	1952	-0-	-0- B	-0-	100	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	100	1	1714	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1369	-0-	-677 B	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1721	-0-	-99 B	-0-	97	1	1623	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 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
09	1350	N	129	-0-	-1221 B	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	85	-0-	-504 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	N	1127	-0-	-853 B	-0-	64	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	69	1	1232	2	Y	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	47	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	64	1	1099	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	127	-0-	-1175 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	85	-0-	-783 B	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 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
09	1320	N	1239	-0-	-81 B	-0-	69 21	1 9	1149	2	Y	19					104
10	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	71 9	1 9	1264	2	Y	8	81	1			31
11	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	71 4	1 9	1319	2	Y	4					35
12	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	82 4	1 9	1412	2	Y	4					39
01	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	78 11	1 9	1337	2	Y	10					49
02	1288	N	1159	-0-	-129 B	-0-	65 9	1 9	1085	2	Y	8	1	8			56

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 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
09	840	N	753	-0-	-87 B	-0-	42 8	1 9	703	2	Y	7					89
10	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	46 4	1 9	818	2	Y	4					93
11	845	N	845	-0-	-0- B	-0-	43 6	1 9	796	2	Y	5					98
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	50 3	1 9	853	2	Y	3					101
01	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	49 11	1 9	838	2	Y	10	82	1			29
02	784	N	714	-0-	-70 B	-0-	40 6	1 9	668	2	Y	5					34

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1147	-0-	-83 B	-0-	65	1	1082	2	Y	-0-					46
10	1209	N	1024	-0-	-185 B	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					46
11	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	67	1	1242	2	Y	-0-					46
12	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	73 29	1 9	1254	2	Y	26					72
01	1367	N	1367	-0-	-0- B	-0-	75 4	1 9	1288	2	Y	4					76
02	1232	N	1160	-0-	-72 B	-0-	65 15	1 9	1080	2	Y	14	1	8			89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 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
09	480	N	372	-0-	-108 B	-0-	21	1	351	2	N	-0-					62
10	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	24	1	434	2	N	18					80
							20	9									
11	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	24	1	450	2	N	5					85
							6	9									
12	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	37	1	637	2	N	5					90
							6	9									
01	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	37	1	634	2	N	40					130
							44	9									
02	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	33	1	546	2	N	23	1	8			152
							25	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 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
09	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					54
10	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	49	1	874	2	Y	-0-					54
11	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	47	1	878	2	Y	-0-					54
12	1015	N	1015	-0-	-0- B	-0-	56	1	959	2	Y	-0-					54
01	930	N	779	-0-	-151 B	-0-	43	1	736	2	Y	-0-					54
02	868	N	745	-0-	-123 B	-0-	42	1	702	2	Y	1					55
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 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
09	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	54	1	892	2	Y	4					72
							4	9									
10	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	56	1	998	2	Y	2					74
							2	9									
11	990	N	910	-0-	-80 B	-0-	47	1	862	2	Y	1					75
							1	9									
12	992	N	989	-0-	-3 B	-0-	54	1	933	2	Y	2					77
							2	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	61	1	1041	2	Y	3					80
							3	9									
02	982	N	982	-0-	-0- B	-0-	56	1	926	2	Y	-0-	65	1			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

09	1050	N	634	-0-	-416	B	-0-	36	1	598	2	Y	-0-					15
10	1798	N	594	-0-	-1204	B	-0-	31	1	553	2	Y	9					24
								10	9									
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	37	1	677	2	Y	11	29	1			6
								12	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	39	1	670	2	Y	1					7
								1	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	B	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					7
02	672	N	613	-0-	-59	B	-0-	35	1	576	2	Y	2	1	8			8
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

09	1380	N	1345	-0-	-35	B	-0-	76	1	1259	2	Y	9	1	8			33
								10	9									
10	1620	N	1620	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1525	2	Y	8					41
								9	9									
11	1560	N	1496	-0-	-64	B	-0-	76	1	1412	2	Y	7					48
								8	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1754	2	Y	8					56
								9	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1717	2	Y	6					62
								7	9									
02	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1575	2	Y	9	2	8			69
								10	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

09	3713	X	3713	-0-	-0-	B	-0-	211	1	3501	2	Y	1	1	8			47
								1	9									
10	3870	X	3870	-0-	-0-	B	-0-	205	1	3662	2	Y	3					50
								3	9									
11	1470	N	1318	-0-	-152	B	-0-	68	1	1250	2	Y	-0-					50
12	1519	X	1336	-0-	-183	B	-0-	74	1	1262	2	Y	-0-					50
01	1720	X	1720	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1625	2	Y	-0-					50
02	3500	X	1510	-0-	-1990	B	-0-	85	1	1423	2	Y	2	1	8			51
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

09	1380	N	1003	-0-	-377	B	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					27
10	1271	N	927	-0-	-344	B	-0-	49	1	874	2	Y	4					31
								4	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1160	2	Y	-0-					31
12	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1097	2	Y	-0-					31
01	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1196	2	Y	-0-					31
02	1156	N	1156	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1090	2	Y	1	1	8			31
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 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
09	930	N	877	-0-	-53 B	-0-	50	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	31	1	510	2	Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

09	870	N	826	-0-	-44 B	-0-	47 6	1 9	773	2	N	5	103	1	1	8	62
10	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	46 9	1 9	826	2	N	8					70
11	922	N	922	-0-	-0- B	-0-	47 6	1 9	869	2	N	5					75
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	49 8	1 9	846	2	N	7					82
01	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	51 7	1 9	866	2	N	6					88
02	868	N	839	-0-	-29 B	-0-	47 12	1 9	780	2	N	11	1	8			98

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

09	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	28 2	1 9	457	2	Y	2					23
10	589	N	578	-0-	-11 B	-0-	30 6	1 9	542	2	Y	5					28
11	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	27 12	1 9	503	2	Y	11					39
12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	32 2	1 9	547	2	Y	2					41
01	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	34 12	1 9	575	2	Y	11					52
02	504	N	143	-0-	-361 B	-0-	8 1	1 9	134	2	Y	1					53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

09	3210	X	1555	-0-	-1655	B	-0-	89	1	1466	2	Y	-0-					50
10	3317	X	1074	-0-	-2243	B	-0-	56	1	1000	2	Y	16					66
								18	9									
11	3000	X	565	-0-	-2435	B	-0-	29	1	534	2	Y	2					68
								2	9									
12	3100	X	609	-0-	-2491	B	-0-	33	1	568	2	Y	7					75
								8	9									
*01	1674	X	553	-0-	-1121	B	-0-	30	1	505	2	Y	16					91
								18	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1372	2	Y	1	1	8			91
								1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

09	1350	N	1069	-0-	-281	B	-0-	61	1	1007	2	Y	1	1	8			22
								1	9									
10	1395	N	280	-0-	-1115	B	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					22
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	B	-0-					Y	-0-					22
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-					Y	-0-					22
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

09	660	N	595	-0-	-65	B	-0-	34	1	558	2	Y	3	50	1			16
								3	9									
10	589	N	522	-0-	-67	B	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					16
11	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	28	1	516	2	Y	2					18
								2	9									
12	620	N	477	-0-	-143	B	-0-	26	1	450	2	Y	1					19
								1	9									
01	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	29	1	489	2	Y	2					21
								2	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	30	1	505	2	Y	3					24
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

09	900	N	897	-0-	-3	B	-0-	51	1	843	2	Y	3					18
								3	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	B	-0-	52	1	918	2	Y	5					23
								6	9									
11	990	N	990	-0-	-0-	B	-0-	51	1	937	2	Y	2					25
								2	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	B	-0-	56	1	952	2	Y	2					27
								2	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	B	-0-	58	1	984	2	Y	3					30
								3	9									
02	924	N	752	-0-	-172	B	-0-	42	1	708	2	Y	2					32
								2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 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
09	660	N	502	-0-	-158 B	-0-	29	1	473	2	Y	-0-					14
10	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	27	1	486	2	Y	-0-					14
11	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	27	1	491	2	Y	-0-					14
12	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	29	1	502	2	Y	1					15
							1	9									
01	546	N	546	-0-	-0- B	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					15
02	476	N	262	-0-	-214 B	-0-	15	1	245	2	Y	2					17
							2	9									

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 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
09	1620	N	1323	-0-	-297 B	-0-	75	1	1247	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	82	1	1466	2	Y	-0-					30
11	1590	N	1275	-0-	-315 B	-0-	65	1	1210	2	Y	-0-					30
12	1595	N	1595	-0-	-0- B	-0-	88	1	1507	2	Y	-0-					30
01	1550	N	1361	-0-	-189 B	-0-	75	1	1286	2	Y	-0-					30
02	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	80	1	1342	2	Y	1	1	8			30
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 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
09	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	67	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0- B	-0-	55	1	987	2	Y	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	42	1	783	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	913	-0-	-110 B	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1005	-0-	-18 B	-0-	56	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	50	1	831	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 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
09	1020	N	161	-0-	-859 B	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					39
10	620	N	51	-0-	-569 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					39
11	720	N	70	-0-	-650 B	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					39
12	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					39
01	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					39
02	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	41	1	690	2	Y	-0-					39

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 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
09	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	54	1	887	2	Y	-0-					42
10	930	N	449	-0-	-481 B	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					42
11	960	N	843	-0-	-117 B	-0-	43	1	800	2	Y	-0-					42
12	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					42
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					42
02	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 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
09	1429	N	1429	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1347	2	Y	1	1	8			12
								1	9									
10	1683	N	1683	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1594	2	Y	-0-					12
11	1666	N	1666	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1581	2	Y	-0-					12
12	1734	N	1734	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1638	2	Y	-0-					12
01	1674	N	1463	-0-	-211	B	-0-	81	1	1382	2	Y	-0-					12
02	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1566	2	Y	1	1	8			12
								1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	509	-0-	-181	B	-0-	29	1	480	2	N	-0-					90
10	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	27	1	485	2	N	53					143
								58	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	B	-0-	23	1	427	2	N	-0-					143
12	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	29	1	491	2	N	-0-					143
01	558	N	289	-0-	-269	B	-0-	16	1	269	2	N	4					147
								4	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	B	-0-	26	1	429	2	N	-0-					147

NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 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
09	750	N	404	-0-	-346	B	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					77
10	806	N	361	-0-	-445	B	-0-	19	1	335	2	Y	6					83
								7	9									
11	510	N	227	-0-	-283	B	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					83
12	403	N	329	-0-	-74	B	-0-	18	1	308	2	Y	3					86
								3	9									
*01	372	N	355	-0-	-17	B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86
*02	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					86

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1363	N	1363	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1282	2	N	4	1	8			73
								4	9									
10	1519	N	1416	-0-	-103	B	-0-	75	1	1337	2	N	4					77
								4	9									
11	1320	N	750	-0-	-570	B	-0-	38	1	712	2	N	-0-					77
12	1395	N	856	-0-	-539	B	-0-	47	1	808	2	N	1					78
								1	9									
01	1426	N	1025	-0-	-401	B	-0-	56	1	963	2	N	5					83
								6	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1027	2	N	3	1	8			85
								3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

MO	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
09	1890	N	1861	-0-		-29	B	-0-	105	1	1746	2	Y	9	1	8			36
									10	9									
10	2030	N	2030	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1913	2	Y	9					45
									10	9									
11	1936	N	1936	-0-		-0-	B	-0-	99	1	1829	2	Y	7					52
									8	9									
12	2127	N	2127	-0-		-0-	B	-0-	117	1	1999	2	Y	10					62
									11	9									
01	2136	N	2136	-0-		-0-	B	-0-	118	1	2011	2	Y	6					68
									7	9									
02	1907	N	1907	-0-		-0-	B	-0-	107	1	1790	2	Y	9	2	8			75
									10	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

MO	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
09	1650	N	1491	-0-		-159	B	-0-	85	1	1406	2	Y	-0-					70
10	1643	N	1048	-0-		-595	B	-0-	56	1	992	2	Y	-0-					70
11	1470	N	1283	-0-		-187	B	-0-	66	1	1216	2	Y	1					71
									1	9									
12	1550	N	1485	-0-		-65	B	-0-	82	1	1401	2	Y	2					73
									2	9									
01	1293	N	1293	-0-		-0-	B	-0-	72	1	1220	2	Y	1					74
									1	9									
02	1673	N	1673	-0-		-0-	B	-0-	95	1	1577	2	Y	1	1	8			74
									1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

MO	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
09	840	N	804	-0-		-36	B	-0-	45	1	748	2	Y	10					79
									11	9									
10	930	N	901	-0-		-29	B	-0-	47	1	844	2	Y	9	75	1			13
									10	9									
11	1052	N	1052	-0-		-0-	B	-0-	53	1	990	2	Y	8					21
									9	9									
12	1040	N	1040	-0-		-0-	B	-0-	57	1	970	2	Y	12					33
									13	9									
01	1018	N	1018	-0-		-0-	B	-0-	56	1	949	2	Y	12					45
									13	9									
02	980	N	797	-0-		-183	B	-0-	44	1	742	2	Y	10					55
									11	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

MO	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
09	469	N	469	-0-		-0-	B	-0-	27	1	441	2	Y	1					13
									1	9									
10	529	N	529	-0-		-0-	B	-0-	28	1	499	2	Y	2					15
									2	9									
11	548	N	548	-0-		-0-	B	-0-	28	1	519	2	Y	1					16
									1	9									
12	496	N	459	-0-		-37	B	-0-	25	1	433	2	Y	1					17
									1	9									
01	577	N	577	-0-		-0-	B	-0-	32	1	544	2	Y	1					18
									1	9									
02	504	N	476	-0-		-28	B	-0-	27	1	448	2	Y	1					19
									1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 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
09	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	21	1	347	2	Y	-0-					72
10	310	N	242	-0-	-68 B	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					72
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	22	1	415	2	Y	-0-					72
12	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					72
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					72
02	420	N	352	-0-	-68 B	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					72

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 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
09	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					58
10	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	86	1	1532	2	Y	-0-					58
11	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	124	1	2306	2	Y	1					59
							1	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0- B	-0-	118	1	2014	2	Y	1					60
							1	9									
01	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	115	1	1970	2	Y	-0-					60
02	2268	N	1876	-0-	-392 B	-0-	106	1	1769	2	Y	1	1	8			60
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 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
09	1410	N	1342	-0-	-68 B	-0-	76	1	1255	2	Y	10	1	8			67
							11	9									
10	1426	N	1243	-0-	-183 B	-0-	66	1	1167	2	Y	9					76
							10	9									
11	1320	N	1134	-0-	-186 B	-0-	58	1	1070	2	Y	5	57	1			24
							6	9									
12	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	80	1	1370	2	Y	9					33
							10	9									
01	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	81	1	1384	2	Y	13					46
							14	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	73	1	1214	2	Y	14	1	8			59
							15	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 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
09	570	N	536	-0-	-34 B	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					52
10	2789	N	2789	-0-	-0- B	-0-	148	1	2641	2	Y	-0-					52
11	2187	N	2187	-0-	-0- B	-0-	112	1	2075	2	Y	-0-					52
12	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	86	1	1480	2	Y	2					54
							2	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	82	1	1394	2	Y	-0-					54
02	2044	N	1083	-0-	-961 B	-0-	61	1	1021	2	Y	1	1	8			54
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 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
09	930	N	896	-0-	-34 B	-0-	51	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	865	-0-	-65 B	-0-	46	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	298	-0-	-602 B	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	567	-0-	-363 B	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	49	1	838	2	Y	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	52	1	859	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	81 4	1 9	1338	2	Y	4	1	8			169
10	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	102	1	1809	2	Y	-0-	169	1			-0-
11	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	105	1	1943	2	Y	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	93	1	1588	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1340	-0-	-582 B	-0-	74	1	1266	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	960	-0-	-944 B	-0-	54	1	906	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 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
09	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	75	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1092	-0-	-48 B	-0-	56	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008 B	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 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
09	2670	X	2553	-0-	-117 B	-0-	145 12	1 9	2396	2	Y	11	1	8			144
10	3240	X	3240	-0-	-0- B	-0-	171 13	1 9	3056	2	Y	12	96	1			60
11	2885	X	2885	-0-	-0- B	-0-	147 22	1 9	2716	2	Y	20					80
12	2635	X	1284	-0-	-1351 B	-0-	71 3	1 9	1210	2	Y	3					83
01	3255	X	2081	-0-	-1174 B	-0-	115 4	1 9	1962	2	Y	4					87
02	2940	X	1796	-0-	-1144 B	-0-	101 10	1 9	1685	2	Y	9	2	8			94

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 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
09	1680	N	1361	-0-	-319 B	-0-	77 11	1 9	1273	2	Y	10					67
10	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	86 34	1 9	1537	2	Y	31					98
11	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	81 9	1 9	1509	2	Y	8	71	1			35
12	1497	N	1497	-0-	-0- B	-0-	82 3	1 9	1412	2	Y	3					38
01	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	100 13	1 9	1710	2	Y	12					50
02	1700	N	1700	-0-	-0- B	-0-	95 28	1 9	1577	2	Y	25	1	8			74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

MO	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
09	973	N	973	-0-		-0-	B	-0-		55	1	904	2	Y	13					84
										14	9									
10	1064	N	1064	-0-		-0-	B	-0-		56	1	995	2	Y	12	80	1			16
										13	9									
11	1093	N	1093	-0-		-0-	B	-0-		55	1	1026	2	Y	11					27
										12	9									
12	1160	N	1160	-0-		-0-	B	-0-		63	1	1079	2	Y	16					43
										18	9									
01	1189	N	1189	-0-		-0-	B	-0-		65	1	1107	2	Y	15					58
										17	9									
02	1008	N	996	-0-		-12	B	-0-		56	1	926	2	Y	13	1	8			70
										14	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

MO	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
09	930	N	705	-0-		-225	B	-0-		40	1	663	2	Y	2					40
										2	9									
10	2220	N	2220	-0-		-0-	B	-0-		118	1	2099	2	Y	3					43
										3	9									
11	1886	N	1886	-0-		-0-	B	-0-		96	1	1787	2	Y	3					46
										3	9									
12	1712	N	1712	-0-		-0-	B	-0-		94	1	1616	2	Y	2					48
										2	9									
01	1643	N	1206	-0-		-437	B	-0-		67	1	1136	2	Y	3					51
										3	9									
02	1764	N	1363	-0-		-401	B	-0-		77	1	1282	2	Y	4	2	8			53
										4	9									

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

MO	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
09	1380	N	1214	-0-		-166	B	-0-		69	1	1143	2	Y	2	1	8			14
										2	9									
10	1364	N	679	-0-		-685	B	-0-		36	1	642	2	Y	1					15
										1	9									
11	1260	N	894	-0-		-366	B	-0-		46	1	846	2	Y	2					17
										2	9									
12	1240	N	1054	-0-		-186	B	-0-		58	1	994	2	Y	2					19
										2	9									
01	1214	N	1214	-0-		-0-	B	-0-		67	1	1145	2	Y	2					21
										2	9									
02	938	N	938	-0-		-0-	B	-0-		53	1	883	2	Y	2	1	8			22
										2	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

MO	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
09	1290	N	364	-0-		-926	B	-0-		21	1	343	2	Y	-0-					11
10	420	N	420	-0-		-0-	B	-0-		22	1	398	2	Y	-0-					11
11	420	N	399	-0-		-21	B	-0-		20	1	379	2	Y	-0-					11
12	676	N	676	-0-		-0-	B	-0-		37	1	639	2	Y	-0-					11
01	620	N	620	-0-		-0-	B	-0-		34	1	586	2	Y	-0-					11
02	1006	N	1006	-0-		-0-	B	-0-		57	1	948	2	Y	1	1	8			11
										1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

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
09	1620	N	1295	-0-	-325 B	-0-	74	1	1221	2	Y	-0-					-0-
10	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	101	1	1791	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1238	-0-	-412 B	-0-	63	1	1175	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	448	-0-	-885 B	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1819	-0-	-72 B	-0-	101	1	1718	2	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	82	1	1375	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

09	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	34	1	561	2	Y	7					50
							8	9									
10	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	34	1	602	2	Y	1	42	1			9
							1	9									
11	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	33	1	610	2	Y	2					11
							2	9									
12	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	38	1	648	2	Y	6					17
							7	9									
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	38	1	647	2	Y	4					21
							4	9									
02	616	N	593	-0-	-23 B	-0-	33	1	554	2	Y	5	1	8			25
							6	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

09	810	N	725	-0-	-85 B	-0-	41	1	684	2	Y	-0-					8
10	837	N	743	-0-	-94 B	-0-	39	1	696	2	Y	7					15
							8	9									
11	780	N	393	-0-	-387 B	-0-	19	1	356	2	Y	16	26	1			5
							18	9									
12	744	N	630	-0-	-114 B	-0-	35	1	594	2	Y	1					6
							1	9									
01	744	N	717	-0-	-27 B	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					6
02	364	N	281	-0-	-83 B	-0-	16	1	264	2	Y	1					7
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

09	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	49	1	816	2	Y	-0-					9
10	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	51	1	913	2	Y	8					17
							9	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	51	1	937	2	Y	37	45	1			9
							41	9									
12	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	57	1	983	2	Y	1					10
							1	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0- B	-0-	59	1	1013	2	Y	-0-					10
02	952	N	925	-0-	-27 B	-0-	52	1	871	2	Y	2	1	8			11
							2	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

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
09	1560	N	1459	-0-	-101 B	-0-	83	1	1375	2	Y	1	1	8			11
							1	9									
10	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	83	1	1483	2	Y	-0-					11
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	79	1	1465	2	Y	-0-					11
12	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	96	1	1651	2	Y	-0-					11
01	1758	N	1758	-0-	-0- B	-0-	97	1	1661	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1388	-0-	-40 B	-0-	78	1	1309	2	Y	1	1	8			11
							1	9									

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

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
09	1440	N	376	-0-	-1064 B	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	500	-0-	-616 B	-0-	27	1	473	2	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	61	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	57	1	980	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	61	1	1012	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

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
09	1020	N	934	-0-	-86 B	-0-	53	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	786	-0-	-82 B	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	802	-0-	-159 B	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	55	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	53	1	889	2	Y	-0-					-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

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
09	840	N	774	-0-	-66 B	-0-	44	1	726	2	Y	4					199
							4	9									
10	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	45	1	806	2	Y	61	178	1			82
							67	9									
11	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	41	1	761	2	Y	5					87
							6	9									
12	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	47	1	800	2	Y	1					88
							1	9									
01	930	N	894	-0-	-36 B	-0-	48	1	818	2	Y	25					113
							28	9									
02	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	44	1	735	2	Y	14	1	8			126
							15	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11838 - 12098

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
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					Y	-0-					87
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	87	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2024

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

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
09	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1353	2	Y	-0-					14
10	1271	N	1268	-0-	-3	B	-0-	67	1	1188	2	Y	12					26
								13	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1368	2	Y	30	47	1			9
								33	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1703	2	Y	2					11
								2	9									
01	1754	N	1754	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1657	2	Y	-0-					11
02	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1631	2	Y	2	1	8			12
								2	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

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
09	840	N	757	-0-	-83	B	-0-	43	1	712	2	N	2					124
								2	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	42	1	747	2	N	84	177	1			31
								92	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	40	1	737	2	N	-0-					31
12	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	44	1	761	2	N	-0-					31
01	868	N	822	-0-	-46	B	-0-	43	1	727	2	N	47					78
								52	9									
02	728	N	669	-0-	-59	B	-0-	38	1	631	2	N	-0-					78

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

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
09	1440	N	1156	-0-	-284	B	-0-	65	1	1081	2	Y	9	1	8			67
								10	9									
10	1395	N	1313	-0-	-82	B	-0-	69	1	1234	2	Y	9					76
								10	9									
11	1290	N	1206	-0-	-84	B	-0-	61	1	1137	2	Y	7	58	1			25
								8	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1244	2	Y	8					33
								9	9									
01	1482	N	1482	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1387	2	Y	13					46
								14	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1157	2	Y	14	1	8			59
								15	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

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
09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	17	1	287	2	Y	-0-					49
10	341	N	293	-0-	-48	B	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					49
11	294	N	294	-0-	-0-	B	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					49
12	310	N	301	-0-	-9	B	-0-	17	1	283	2	Y	1					50
								1	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					50
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	18	1	303	2	Y	7					57
								8	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 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
09	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1555	2	Y	2	1	8			29
								2	9									
10	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1364	2	Y	2					31
								2	9									
11	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1331	2	Y	9					40
								10	9									
12	1705	N	1125	-0-	-580	B	-0-	62	1	1060	2	Y	3					43
								3	9									
01	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	94	1	1605	2	Y	6					49
								7	9									
02	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1311	2	Y	7	2	8			54
								8	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 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
09	609	N	609	-0-	-0-	B	-0-	35	1	574	2	Y	-0-					39
10	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					39
11	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					39
12	620	N	577	-0-	-43	B	-0-	32	1	544	2	Y	1					40
								1	9									
01	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					40
02	560	N	507	-0-	-53	B	-0-	29	1	476	2	Y	2					42
								2	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2413	X	2413	-0-	-0-	B	-0-	137	1	2266	2	Y	9	1	8			41
								10	9									
10	2449	X	2197	-0-	-252	B	-0-	116	1	2073	2	Y	7					48
								8	9									
11	2340	N	2188	-0-	-152	B	-0-	112	1	2068	2	Y	7					55
								8	9									
12	2480	N	2127	-0-	-353	B	-0-	117	1	2000	2	Y	9					64
								10	9									
01	2201	N	1893	-0-	-308	B	-0-	104	1	1782	2	Y	6					70
								7	9									
02	2044	N	1587	-0-	-457	B	-0-	89	1	1490	2	Y	7	1	8			76
								8	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	1498	-0-	-2	B	-0-	85	1	1412	2	Y	1					77
								1	9									
10	1612	N	1401	-0-	-211	B	-0-	73	1	1307	2	Y	19					96
								21	9									
11	1470	N	923	-0-	-547	B	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					96
12	1550	N	1023	-0-	-527	B	-0-	56	1	965	2	Y	2					98
								2	9									
01	1395	N	969	-0-	-426	B	-0-	53	1	909	2	Y	6					104
								7	9									
02	868	N	790	-0-	-78	B	-0-	44	1	739	2	Y	6	1	8			109
								7	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

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
09	1290	N	1168	-0-		-122	B	-0-		66 1 9	1	1101	2	Y	1	1	8			11
10	1302	N	533	-0-		-769	B	-0-		28 1 9	1	505	2	Y	-0-					11
11	1290	N	990	-0-		-300	B	-0-		51 1 9	1	939	2	Y	-0-					11
12	1209	N	1174	-0-		-35	B	-0-		65 1 9	1	1109	2	Y	-0-					11
01	796	N	796	-0-		-0-	B	-0-		44 1 9	1	752	2	Y	-0-					11
02	924	N	904	-0-		-20	B	-0-		51 1 9	1	852	2	Y	1	1	8			11

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

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
09	1380	N	1360	-0-		-20	B	-0-		77 1		1283	2	Y	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-		-0-	B	-0-		83 1		1474	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-		-0-	B	-0-		49 1		912	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	383	-0-		-1012	B	-0-		21 1		362	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	520	-0-		-1030	B	-0-		29 1		491	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	505	-0-		-391	B	-0-		29 1		476	2	Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

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
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					21

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

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
09	2790	X	2381	-0-		-409	B	-0-		134 1 21 9		2226	2	Y	19	1	8			138
10	2883	X	2638	-0-		-245	B	-0-		139 1 23 9		2476	2	Y	21					159
11	2703	X	2703	-0-		-0-	B	-0-		137 1 19 9		2547	2	Y	17					176
12	2845	X	2845	-0-		-0-	B	-0-		156 1 26 9		2663	2	Y	24					200
01	2925	X	2925	-0-		-0-	B	-0-		161 1 23 9		2741	2	Y	21					221
02	2537	X	2537	-0-		-0-	B	-0-		142 1 22 9		2373	2	Y	20	165	1	2	8	74

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 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
09	2010	N	1762	-0-	-248 B	-0-	100	1	1651	2	Y	10	1	8			146
							11	9									
10	1984	N	1919	-0-	-65 B	-0-	101	1	1798	2	Y	18					164
							20	9									
11	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	110	1	2029	2	Y	27					191
							30	9									
12	2237	N	2237	-0-	-0- B	-0-	122	1	2081	2	Y	31					222
							34	9									
01	1922	N	1908	-0-	-14 B	-0-	105	1	1799	2	Y	4	152	1			74
							4	9									
02	2016	N	1910	-0-	-106 B	-0-	107	1	1785	2	Y	16	1	8			89
							18	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 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
09	990	N	987	-0-	-3 B	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					40
10	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	58	1	1040	2	Y	2	32	1			10
							2	9									
11	990	N	959	-0-	-31 B	-0-	49	1	909	2	Y	1					11
							1	9									
12	1023	N	971	-0-	-52 B	-0-	54	1	917	2	Y	-0-					11
01	1085	N	753	-0-	-332 B	-0-	42	1	711	2	Y	-0-					11
02	896	N	704	-0-	-192 B	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					11

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 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
09	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	34	1	567	2	N	-0-					118
10	651	N	516	-0-	-135 B	-0-	27	1	489	2	N	-0-					118
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	33	1	613	2	N	2					120
							2	9									
12	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	37	1	642	2	N	-0-					120
01	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	38	1	651	2	N	3					123
							3	9									
02	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	38	1	640	2	N	19					142
							21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	111	1	1834	2	Y	-0-					-0-
10	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	105	1	1863	2	Y	-0-					-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	90	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	108	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1935	-0-	-18 B	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1363	-0-	-289 B	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

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
09	1500	N	1399	-0-	-101 B	-0-	80	1	1319	2	Y	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	82	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	77	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	90	1	1536	2	Y	-0-					-0-
01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	87	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	82	1	1361	2	Y	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	15	1			6

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

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
09	1380	N	394	-0-	-986 B	-0-	22	1	371	2	Y	1					51
							1	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	5					56
							6	9									
11	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	63	1	1167	2	Y	3					59
							3	9									
12	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	77	1	1312	2	Y	3					62
							3	9									
01	1426	N	1288	-0-	-138 B	-0-	71	1	1214	2	Y	3					65
							3	9									
02	1148	N	1126	-0-	-22 B	-0-	63	1	1057	2	Y	5	2	8			68
							6	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

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
09	2070	N	264	-0-	-1806 B	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					58
10	434	N	396	-0-	-38 B	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					58
11	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					58
12	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	80	1	1362	2	Y	3					61
							3	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	136	1	2313	2	Y	1					62
							1	9									
02	2347	N	2347	-0-	-0- B	-0-	133	1	2212	2	Y	2	2	8			62
							2	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

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
09	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	23	1	373	2	N	1	1	8			15
							1	9									
10	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	16	1	288	2	N	-0-					15
11	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	16	1	303	2	N	2					17
							2	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	6					23
01	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					23
02	308	N	55	-0-	-253 B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					23

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 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
09	780	N	708	-0-	-72	B	-0-	40	1	660	2	Y	7					86
								8	9									
10	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	44	1	782	2	Y	6					92
								7	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	44	1	807	2	Y	13	65	1			40
								14	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	51	1	872	2	Y	3					43
								3	9									
01	924	N	924	-0-	-0-	B	-0-	51	1	867	2	Y	5					48
								6	9									
02	812	N	387	-0-	-425	B	-0-	22	1	362	2	Y	3	26	1			25
								3	9									

WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 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
09	600	N	549	-0-	-51	B	-0-	31	1	515	2	Y	3					45
								3	9									
10	608	N	608	-0-	-0-	B	-0-	32	1	573	2	Y	3	38	1			10
								3	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	B	-0-	33	1	604	2	Y	3					13
								3	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	36	1	625	2	Y	1					14
								1	9									
01	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	35	1	596	2	Y	3					17
								3	9									
02	588	N	567	-0-	-21	B	-0-	32	1	532	2	Y	3					20
								3	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 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
09	300	N	262	-0-	-38	B	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					21
10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					21
11	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					21
12	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					21
01	302	N	302	-0-	-0-	B	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					21
*02	252	N	213	-0-	-39	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					21

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 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
09	1410	N	1313	-0-	-97	B	-0-	74	1	1224	2	Y	14	1	8			72
								15	9									
10	1395	N	1320	-0-	-75	B	-0-	69	1	1237	2	Y	13					85
								14	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1364	2	Y	10					95
								11	9									
12	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1449	2	Y	13					108
								14	9									
01	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1520	2	Y	3					111
								3	9									
02	1344	N	1162	-0-	-182	B	-0-	65	1	1087	2	Y	9	91	1	1	8	28
								10	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 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
09	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	63	1	1051	2	Y	-0-					10
10	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					10
11	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					10
12	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-					10
01	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	69	1	1174	2	Y	-0-					10
*02	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	66	1	1095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12134 - 12240

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2024

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

09	1440	N	1258	-0-	-182 B	-0-	72	1	1185	2	Y	1					104
							1	9									
10	1364	N	1317	-0-	-47 B	-0-	70	1	1247	2	Y	-0-					104
11	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-					104
12	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	79	1	1359	2	Y	-0-					104
01	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	82	1	1407	2	Y	-0-					104
02	1288	N	1280	-0-	-8 B	-0-	72	1	1208	2	Y	-0-					104

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

09	630	N	535	-0-	-95 B	-0-	30	1	505	2	Y	-0-					17
10	558	N	449	-0-	-109 B	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					17
11	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					17
12	558	N	546	-0-	-12 B	-0-	30	1	515	2	Y	1					18
							1	9									
01	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					18
02	532	N	440	-0-	-92 B	-0-	25	1	413	2	Y	2					20
							2	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

09	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 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
09	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	42	1	699	2	Y	-0-					32
10	744	N	583	-0-	-161 B	-0-	31	1	549	2	Y	3					35
							3	9									
11	690	N	612	-0-	-78 B	-0-	31	1	580	2	Y	1					36
							1	9									
12	775	N	676	-0-	-99 B	-0-	37	1	638	2	Y	1					37
							1	9									
01	634	N	634	-0-	-0- B	-0-	34	1	581	2	Y	17					54
							19	9									
02	560	N	359	-0-	-201 B	-0-	20	1	333	2	Y	5	2	8			57
							6	9									

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 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
09	360	N	127	-0-	-233 B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					24
10	217	N	133	-0-	-84 B	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					24
11	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-					24
12	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	5	1	80	2	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	60	-0-	-64 B	-0-	3	1	51	2	Y	5					30
							6	9									
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	8	1	134	2	Y	1					31
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 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
09	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	56	1	931	2	Y	11	1	8			182
							12	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	58	1	1026	2	Y	5					187
							6	9									
11	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	868	2	Y	3	190	1			-0-
							3	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	83	1	1414	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1658	N	1658	-0-	-0- B	-0-	91	1	1559	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	84	1	1393	2	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 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
09	1650	X	1582	-0-	-68	B	-0-	90	1	1484	2	Y	7	1	8			73
								8	9									
10	1711	X	1711	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1617	2	Y	3					76
								3	9									
11	1470	N	750	-0-	-720	B	-0-	38	1	709	2	Y	3					79
								3	9									
12	1643	N	109	-0-	-1534	B	-0-	6	1	102	2	Y	1					80
								1	9									
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	B	-0-					Y	-0-					80
02	700	N	-0-	-0-	-700	B	-0-					Y	-0-					80

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 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
09	933	N	933	-0-	-0-	B	-0-	53	1	878	2	Y	2	1	8			25
								2	9									
10	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	51	1	908	2	Y	1					26
								1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	53	1	985	2	Y	2					28
								2	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-					28
01	1079	N	1079	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-					28
*02	980	N	962	-0-	-18	B	-0-	54	1	907	2	Y	1	1	8			28
								1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 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
09	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	97	1	1607	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1649	-0-	-180	B	-0-	88	1	1561	2	Y	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1123	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1664	-0-	-103	B	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1447	-0-	-196	B	-0-	80	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1154	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 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
09	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					34
10	970	N	970	-0-	-0-	B	-0-	52	1	918	2	Y	-0-					34
11	869	N	869	-0-	-0-	B	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					34
12	961	N	916	-0-	-45	B	-0-	50	1	865	2	Y	1					35
								1	9									
01	961	N	600	-0-	-361	B	-0-	33	1	560	2	Y	6					41
								7	9									
02	812	N	219	-0-	-593	B	-0-	12	1	206	2	Y	1					42
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 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
09	600	N	507	-0-	-93	B	-0-	29	1	478	2	Y	-0-					10
10	496	N	10	-0-	-486	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					10
11	540	N	-0-	-0-	-540	B	-0-					Y	-0-					10
12	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	-0-					10
01	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1793	-0-	-127	B	-0-	101 13	1 9	1679	2	Y	12	1	8			67
10	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	100 37	1 9	1776	2	Y	34					101
11	1800	N	1724	-0-	-76	B	-0-	88 11	1 9	1625	2	Y	10	74	1			37
12	1860	N	1582	-0-	-278	B	-0-	87 2	1 9	1493	2	Y	2					39
01	1922	N	1842	-0-	-80	B	-0-	101 14	1 9	1727	2	Y	13					52
02	1596	N	1529	-0-	-67	B	-0-	85 32	1 9	1412	2	Y	29	1	8			80

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1293	-0-	-87	B	-0-	74	1	1219	2	Y	-0-					-0-
10	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1334	2	Y	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1302	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1377	2	Y	-0-					-0-
01	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1272	-0-	-16	B	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 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
09	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1374	2	Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1398	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1413	-0-	-44	B	-0-	78	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 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
09	660	N	524	-0-	-136 B	-0-	30	1	494	2	N	-0-					100
10	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	32	1	564	2	N	-0-					100
11	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	37	1	683	2	N	-0-					100
12	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	43	1	731	2	N	8					108
							9	9									
01	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	42	1	716	2	N	3					111
							3	9									
02	672	N	167	-0-	-505 B	-0-	6	1	97	2	N	58					169
							64	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

09	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	45	1	751	2	Y	1	1	8			5
							1	9									
10	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	49	1	877	2	Y	-0-					5
11	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	47	1	880	2	Y	-0-					5
12	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					5
01	930	N	855	-0-	-75 B	-0-	47	1	808	2	Y	-0-					5
02	868	N	730	-0-	-138 B	-0-	41	1	688	2	Y	1	1	8			5
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					8

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

09	780	N	717	-0-	-63 B	-0-	41	1	675	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
10	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	43	1	771	2	Y	-0-					3
11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	44	1	810	2	Y	-0-					3
12	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	48	1	820	2	Y	-0-					3
01	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					3
02	784	N	727	-0-	-57 B	-0-	41	1	685	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

09	1800	N	1679	-0-	-121 B	-0-	96	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1708	-0-	-152 B	-0-	91	1	1617	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-	-7 B	-0-	86	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0- B	-0-	108	1	1852	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	101	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	95	1	1590	2	Y	-0-					-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

09	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	118	1	1952	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2058	-0-	-81 B	-0-	109	1	1949	2	Y	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	104	1	1925	2	Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	124	1	2119	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1252	-0-	-794 B	-0-	69	1	1183	2	Y	-0-					-0-
02	2226	X	2226	-0-	-0- B	-0-	126	1	2100	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 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
09	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	115	1	1905	2	Y	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0- B	-0-	115	1	2043	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1127	-0-	-733 B	-0-	58	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1153	-0-	-924 B	-0-	64	1	1089	2	Y	-0-					-0-
01	2326	N	2326	-0-	-0- B	-0-	129	1	2197	2	Y	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	116	1	1941	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

09	1260	N	989	-0-	-271 B	-0-	56	1	930	2	Y	3					52
							3	9									
10	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	52	1	919	2	Y	5	35	1			22
							6	9									
11	926	N	926	-0-	-0- B	-0-	47	1	871	2	Y	7					29
							8	9									
12	1023	N	602	-0-	-421 B	-0-	33	1	567	2	Y	2					31
							2	9									
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	49	1	839	2	Y	2					33
							2	9									
02	868	N	825	-0-	-43 B	-0-	46	1	773	2	Y	5	1	8			37
							6	9									

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

09	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					3
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					3
11	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					3
12	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					3
01	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	24	1	403	2	Y	14					17
							15	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

09	870	N	838	-0-	-32 B	-0-	48	1	789	2	Y	1	1	8			41
							1	9									
10	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	47	1	843	2	Y	-0-					41
11	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	79	1	1459	2	Y	-0-					41
12	868	N	728	-0-	-140 B	-0-	40	1	688	2	Y	-0-					41
01	899	N	522	-0-	-377 B	-0-	29	1	491	2	Y	2					43
							2	9									
02	1428	N	490	-0-	-938 B	-0-	28	1	459	2	Y	3					46
							3	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

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
09	3090	X	2978	-0-		-112	B	-0-	169	1	2805	2	Y	4	2	8			27
									4	9									
10	3193	X	3013	-0-		-180	B	-0-	160	1	2850	2	Y	3					30
									3	9									
11	3738	X	3738	-0-		-0-	B	-0-	191	1	3543	2	Y	4					34
									4	9									
12	3224	X	1510	-0-		-1714	B	-0-	83	1	1423	2	Y	4					38
									4	9									
01	3224	X	2744	-0-		-480	B	-0-	152	1	2588	2	Y	4					42
									4	9									
02	3500	X	2182	-0-		-1318	B	-0-	123	1	2052	2	Y	6	3	8			45
									7	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

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
09	2220	N	2074	-0-		-146	B	-0-	118	1	1947	2	Y	8	1	8			72
									9	9									
10	2310	N	2310	-0-		-0-	B	-0-	122	1	2179	2	Y	8	48	1			32
									9	9									
11	2466	N	2466	-0-		-0-	B	-0-	126	1	2325	2	Y	14					46
									15	9									
12	2591	N	2591	-0-		-0-	B	-0-	143	1	2445	2	Y	3					49
									3	9									
01	2486	N	2486	-0-		-0-	B	-0-	137	1	2346	2	Y	3					52
									3	9									
02	2381	N	2381	-0-		-0-	B	-0-	134	1	2237	2	Y	9	2	8			59
									10	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

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
09	282	N	282	-0-		-0-	B	-0-	16	1	264	2	Y	2					53
									2	9									
10	1023	N	186	-0-		-837	B	-0-	10	1	172	2	Y	4					57
									4	9									
11	985	N	985	-0-		-0-	B	-0-	50	1	932	2	Y	3					60
									3	9									
12	1210	N	1210	-0-		-0-	B	-0-	67	1	1139	2	Y	4					64
									4	9									
01	1106	N	1106	-0-		-0-	B	-0-	61	1	1039	2	Y	5					69
									6	9									
02	924	N	765	-0-		-159	B	-0-	43	1	714	2	Y	7	1	8			75
									8	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

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
09	1230	N	1135	-0-		-95	B	-0-	64	1	1059	2	Y	11	1	8			129
									12	9									
10	1266	N	1266	-0-		-0-	B	-0-	66	1	1182	2	Y	16					145
									18	9									
11	1250	N	1250	-0-		-0-	B	-0-	64	1	1180	2	Y	5					150
									6	9									
12	1300	N	1300	-0-		-0-	B	-0-	71	1	1220	2	Y	8					158
									9	9									
01	1362	N	1362	-0-		-0-	B	-0-	75	1	1276	2	Y	10					168
									11	9									
02	1176	N	1153	-0-		-23	B	-0-	64	1	1075	2	Y	13	1	8			180
									14	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 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
09	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	77	1	1268	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
10	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	78	1	1396	2	Y	2					51
							2	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	76	1	1408	2	Y	4					55
							4	9									
12	1364	N	1354	-0-	-10 B	-0-	75	1	1279	2	Y	-0-					55
01	1364	N	828	-0-	-536 B	-0-	46	1	780	2	Y	2					57
							2	9									
02	1400	N	855	-0-	-545 B	-0-	48	1	804	2	Y	3	1	8			59
							3	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 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
09	2490	X	2267	-0-	-223 B	-0-	129	1	2138	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	2426	-0-	-147 B	-0-	129	1	2297	2	N	-0-					-0-
11	2490	X	2360	-0-	-130 B	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2519	-0-	-23 B	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	2323	-0-	-188 B	-0-	129	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0- B	-0-	143	1	2392	2	N	-0-					-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 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
09	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	50	1	832	2	Y	5	1	8			39
							6	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	72	1	1286	2	Y	3					42
							3	9									
11	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	72	1	1334	2	Y	4					46
							4	9									
12	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	74	1	1263	2	Y	3					49
							3	9									
01	1364	N	1346	-0-	-18 B	-0-	74	1	1269	2	Y	3					52
							3	9									
02	1316	N	1230	-0-	-86 B	-0-	69	1	1157	2	Y	4	2	8			54
							4	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 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
09	1860	N	1735	-0-	-125 B	-0-	99	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1801	-0-	-28 B	-0-	96	1	1705	2	Y	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	98	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0- B	-0-	108	1	1853	2	Y	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	110	1	1881	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	110	1	1836	2	Y	-0-					-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 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
09	3690	X	2161	-0-	-1529 B	-0-	123	1	2032	2	Y	5					124
							6	9									
10	3751	X	3656	-0-	-95 B	-0-	194	1	3453	2	Y	8					132
							9	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0- B	-0-	185	1	3423	2	Y	22					154
							24	9									
12	3441	X	2062	-0-	-1379 B	-0-	114	1	1947	2	Y	1					155
							1	9									
01	3658	X	1379	-0-	-2279 B	-0-	76	1	1303	2	Y	-0-					155
02	3678	X	3678	-0-	-0- B	-0-	208	1	3470	2	Y	-0-					155

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1668	-0-	-672 B	-0-	95	1	1569	2	Y	4	1	8			52
							4	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	93	1	1665	2	Y	3					55
							3	9									
11	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	98	1	1822	2	Y	4					59
							4	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	104	1	1782	2	Y	2					61
							2	9									
01	1767	N	1545	-0-	-222 B	-0-	85	1	1458	2	Y	2					63
							2	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516 B	-0-	72	1	1200	2	Y	4	2	8			65
							4	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

09	2850	X	293	-0-	-2557 B	-0-	17	1	276	2	Y	-0-					44
10	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					Y	1					45
11	1320	X	13	-0-	-1307 B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					45
12	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	1					46
01	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					46
02	540	X	540	-0-	-0- B	-0-	30	1	508	2	Y	2	1	8			47
							2	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

09	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					147
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	243	2	1	9	N	1					148
11	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					148
12	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					148
01	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					148
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					148

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

09	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					129
10	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	831	2	1	9	N	1					130
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	749	2	3	9	N	3					133
12	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	3469	2			N	-0-					133
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	677	2	10	9	N	9					142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					142

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-					111
10	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					111
11	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					111
12	833	N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-					111
01	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					111
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

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
09	7320	X	6832	-0-		-488	B	-0-	294	1	6520	2	N	16	16	8			127
									18	9									
10	8006	X	8006	-0-		-0-	B	-0-	644	1	7340	2	N	20	20	8			127
									22	9									
11	7290	X	7290	-0-		-0-	B	-0-	518	1	6772	2	N	-0-					127
12	7287	X	7287	-0-		-0-	B	-0-	555	1	6732	2	N	-0-					127
01	7998	X	7538	-0-		-460	B	-0-	554	1	6984	2	N	-0-					127
02	7224	X	6719	-0-		-505	B	-0-	489	1	6230	2	N	-0-					127

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

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
09	9836	X	9836	-0-		-0-	B	-0-	674	1	9138	2	N	22	22	8			162
									24	9									
10	9924	X	9924	-0-		-0-	B	-0-	1037	1	8866	2	N	19	19	8			162
									21	9									
11	9001	X	9001	-0-		-0-	B	-0-	856	1	8145	2	N	-0-					162
12	9756	X	9756	-0-		-0-	B	-0-	980	1	8776	2	N	-0-					162
01	9072	X	9072	-0-		-0-	B	-0-	891	1	8181	2	N	-0-					162
02	8543	X	8543	-0-		-0-	B	-0-	832	1	7711	2	N	-0-					162

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

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
09	8370	X	7498	-0-		-872	B	-0-	514	1	6963	2	N	19	19	8			232
									21	9									
10	8463	X	8209	-0-		-254	B	-0-	858	1	7337	2	N	13	13	8			232
									14	9									
11	8190	X	7921	-0-		-269	B	-0-	746	1	7098	2	N	70					302
									77	9									
12	8091	X	7467	-0-		-624	B	-0-	735	1	6577	2	N	141	350	1			93
									155	9									
01	8223	X	8223	-0-		-0-	B	-0-	807	1	7416	2	N	-0-					93
02	7420	X	7228	-0-		-192	B	-0-	704	1	6524	2	N	-0-					93

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

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
09	27810	X	22196	-0-		-5614	B	-0-	1523	1	20647	2	N	24	24	8			154
									26	9									
10	27900	X	26116	-0-		-1784	B	-0-	2733	1	23358	2	N	23	23	8			154
									25	9									
11	26820	X	23623	-0-		-3197	B	-0-	2219	1	21122	2	N	256	175	1			235
									282	9									
12	26722	X	25540	-0-		-1182	B	-0-	2566	1	22974	2	N	-0-					235
01	26660	X	25118	-0-		-1542	B	-0-	2466	1	22652	2	N	-0-					235
02	23576	X	22185	-0-		-1391	B	-0-	2149	1	19916	2	N	109	172	1			172
									120	9									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

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
09	10020	X	9220	-0-		-800	B	-0-	631	1	8546	2	N	39	39	8			125
									43	9									
10	10354	X	9932	-0-		-422	B	-0-	1026	1	8770	2	N	124	170	1	16	8	63
									136	9									
11	10020	X	9436	-0-		-584	B	-0-	897	1	8539	2	N	-0-					63
12	10230	X	9721	-0-		-509	B	-0-	977	1	8744	2	N	-0-					63
01	10230	X	9625	-0-		-605	B	-0-	945	1	8680	2	N	-0-					63
02	8960	X	8374	-0-		-586	B	-0-	816	1	7558	2	N	-0-					63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

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
09	20940	X	16674	-0-	-4266	B	-0-	1144 31	1 9	15499	2	N	28	28	8			144
10	21111	X	18256	-0-	-2855	B	-0-	1910 26	1 9	16320	2	N	24	24	8			144
11	19950	X	16409	-0-	-3541	B	-0-	1560	1	14849	2	N	-0-					144
12	19778	X	16087	-0-	-3691	B	-0-	1616	1	14471	2	N	-0-					144
01	19778	X	15312	-0-	-4466	B	-0-	1503	1	13809	2	N	-0-					144
02	16492	X	12977	-0-	-3515	B	-0-	1264	1	11713	2	N	-0-					144

HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

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
09	29790	X	22722	-0-	-7068	B	-0-	1560 26	1 9	21136	2	N	24	24	8			55
10	28892	X	26867	-0-	-2025	B	-0-	2811 28	1 9	24028	2	N	25	25	8			55
11	27900	X	23967	-0-	-3933	B	-0-	2279	1	21688	2	N	-0-					55
12	27776	X	25048	-0-	-2728	B	-0-	2517	1	22531	2	N	-0-					55
01	27776	X	24239	-0-	-3537	B	-0-	2380	1	21859	2	N	-0-					55
02	24276	X	21406	-0-	-2870	B	-0-	2085	1	19321	2	N	-0-					55

MYERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293557 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12760 - 14690

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
09	2591	X	2591	-0-	-0-	B	-0-	186 10	1 9	2395	2	N	9	9	8			43
10	6666	X	6666	-0-	-0-	B	-0-	720 21	1 9	5925	2	N	19	19	8			43
11	1020	X	664	-0-	-356	B	-0-	65	1	599	2	N	-0-					43
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	B	-0-					N	-0-					43
01	6665	X	2221	-0-	-4444	B	-0-	226	1	1995	2	N	-0-					43
02	6020	X	971	-0-	-5049	B	-0-	77 215	1 9	679	2	N	195	175	1			63

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

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
09	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					54
10	1364	N	509	-0-	-855	B	-0-	509	2			N	-0-					54
11	990	N	560	-0-	-430	B	-0-	560	2			N	-0-					54
12	1382	N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382	2			N	-0-					54
01	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-					54
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	B	-0-					N	NO RPT					54

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCGILL-MURPHY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292328 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12332 - 18907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49890	X	27739	-0-	-22151 B	-0-	27156	2	583	9	Y	530	517	1	1	8	75
10	50282	X	31663	-0-	-18619 B	-0-	30970	2	693	9	Y	630	672	1			33
11	48240	X	43495	-0-	-4745 B	-0-	42509	2	986	9	Y	896	785	1			144
12	49600	X	38644	-0-	-10956 B	-0-	37788	2	856	9	Y	778	808	1			114
01	48484	X	36745	-0-	-11739 B	-0-	35911	2	834	9	Y	758	790	1			82
02	40600	X	31920	-0-	-8680 B	-0-	31236	2	684	9	Y	622	604	1			100

MCGILL-WALDROP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 292545 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12480 - 20396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74070	X	40739	-0-	-33331 B	-0-	40309	2	430	9	Y	391	376	1			55
10	81437	X	37846	-0-	-43591 B	-0-	37438	2	408	9	Y	371	407	1			19
11	78810	X	62888	-0-	-15922 B	-0-	62282	2	606	9	Y	551	482	1			88
12	81437	X	66257	-0-	-15180 B	-0-	65598	2	659	9	Y	599	599	1			88
01	77748	X	60067	-0-	-17681 B	-0-	59480	2	587	9	Y	534	564	1			58
02	58688	X	54675	-0-	-4013 B	-0-	54159	2	516	9	Y	469	452	1			75

STEWART-CORLEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295458 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11847 PERF.12200 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87990	X	68533	-0-	-19457 B	-0-	68409	2	124	9	Y	113	98	1	1	8	34
10	86583	X	58549	-0-	-28034 B	-0-	58407	2	142	9	Y	129	155	1			8
11	79530	X	63124	-0-	-16406 B	-0-	63033	2	91	9	Y	83	69	1	3	8	19
12	78771	X	66716	-0-	-12055 B	-0-	66604	2	112	9	Y	102	78	1	33	8	10
01	74834	X	64612	-0-	-10222 B	-0-	64551	2	61	9	Y	55	56	1			9
02	63952	X	55722	-0-	-8230 B	-0-	55665	2	57	9	Y	52	37	1	11	8	13

DYER-SWINNEY A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 295584 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12150 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167100	X	127407	-0-	-39693 B	-0-	126648	2	759	9	Y	690	601	1	2	8	209
10	162998	X	114517	-0-	-48481 B	-0-	113746	2	771	9	Y	701	865	1			45
11	149850	X	93717	-0-	-56133 B	-0-	93141	2	576	9	Y	524	446	1			123
12	146258	X	104835	-0-	-41423 B	-0-	104283	2	552	9	Y	502	524	1	34	8	67
01	138787	X	97769	-0-	-41018 B	-0-	97322	2	447	9	Y	406	406	1	2	8	65
02	118916	X	86019	-0-	-32897 B	-0-	85583	2	436	9	Y	396	324	1	16	8	121

NORTHCUTT-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296530 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12535 - 21795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	214920	X	82961	-0-	-131959 B	-0-	81609	2	1352	9	Y	1229	1329	1			117
10	195827	X	34930	-0-	-160897 B	-0-	34249	2	681	9	Y	619	628	1			108
11	171900	X	91684	-0-	-80216 B	-0-	90011	2	1673	9	Y	1521	1559	1			70
12	162874	X	89344	-0-	-73530 B	-0-	87823	2	1521	9	Y	1383	1322	1			131
01	149079	X	83193	-0-	-65886 B	-0-	81823	2	1370	9	Y	1245	1290	1			86
02	85568	X	70267	-0-	-15301 B	-0-	69124	2	1143	9	Y	1039	1050	1			75

NORTHCUTT-BURKE B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296592 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12474 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123390	X	84335	-0-	-39055 B	-0-	82957	2	1378	9	Y	1253	1183	1			119
10	117893	X	15469	-0-	-102424 B	-0-	15247	2	222	9	Y	202	286	1			35
11	106170	X	71417	-0-	-34753 B	-0-	70011	2	1406	9	Y	1278	1254	1			59
12	102765	X	69356	-0-	-33409 B	-0-	68096	2	1260	9	Y	1145	1096	1			108
01	95976	X	67862	-0-	-28114 B	-0-	66712	2	1150	9	Y	1045	1081	1			72
02	78708	X	57642	-0-	-21066 B	-0-	56640	2	1002	9	Y	911	917	1			66

MCGILL-MURPHY B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 298332 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12366 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	299301	X	299301	-0-	-0- B	-0-	295987	2	3314	9	Y	3013	2807	1			206
11	326910	X	244679	-0-	-82231 B	-0-	241211	2	3468	9	Y	3153	3203	1			156
12	337807	X	254911	-0-	-82896 B	-0-	251124	2	3787	9	Y	3443	3369	1			230
01	337807	X	268915	-0-	-68892 B	-0-	265589	2	3326	9	Y	3024	2991	1			263
02	270340	X	211991	-0-	-58349 B	-0-	209598	2	2393	9	Y	2175	2328	1			110

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCGILL-BURKE A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298360 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12522 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339695	X	339695	-0-	-0-	B	-0-	339109	2	586	9	Y	533	497	1			36
11	365190	X	229348	-0-	-135842	B	-0-	228532	2	816	9	Y	742	741	1			37
12	377363	X	226079	-0-	-151284	B	-0-	225114	2	965	9	Y	877	849	1	7	8	58
01	377363	X	246659	-0-	-130704	B	-0-	245640	2	1019	9	Y	926	879	1	27	8	78
02	306824	X	200633	-0-	-106191	B	-0-	199734	2	899	9	Y	817	854	1			41

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

09	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	B	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	195	-0-	-53	B	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

09	DLQ G-10		30	-0-	30	B	259	30	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		30	-0-	30	B	289	30	3			Y	-0-					24
11	DLQ G-10		30	-0-	30	B	319	30	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	319					Y	-0-					24
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	319					Y	NO RPT					24

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

09	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	B	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	B	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

09	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	1	1	40	2	N	13					65
								14	9									
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	1	1	49	2	N	48					113
								53	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	2	1	62	2	N	50					163
								55	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	1	1	57	2	N	55	171	1			47
								61	9									
01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	2	1	80	2	N	28					75
								31	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	B	-0-					N	-0-					75

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

09	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	B	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	B	-0-					Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O			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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

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
09	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	59 14	1 9	1687	2	Y	13	14	1			5
10	1891	N	1801	-0-	-90	B	-0-	62 14	1 9	1725	2	Y	13	14	1			4
11	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	65 13	1 9	2005	2	Y	12	13	1			3
12	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	61 14	1 9	1789	2	Y	13	10	1			6
01	1798	N	1704	-0-	-94	B	-0-	71 15	1 9	1618	2	Y	14	12	1			8
02	1932	N	1531	-0-	-401	B	-0-	62 12	1 9	1457	2	Y	11	13	1			6

CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

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
09	8970	X	8890	-0-	-80	B	-0-	294 105	1 9	8491	2	Y	95	96	1			36
10	10470	X	10470	-0-	-0-	B	-0-	359 123	1 9	9988	2	Y	112	108	1			40
11	8970	X	8006	-0-	-964	B	-0-	248 105	1 9	7653	2	Y	95	112	1			23
12	10609	X	10609	-0-	-0-	B	-0-	346 135	1 9	10128	2	Y	123	84	1			62
01	10142	X	10142	-0-	-0-	B	-0-	424 135	1 9	9583	2	Y	123	113	1			72
02	9622	X	9622	-0-	-0-	B	-0-	390 120	1 9	9112	2	Y	109	116	1			65

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

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
09	11910	X	8972	-0-	-2938	B	-0-	298 84	1 9	8590	2	Y	76	84	1			29
10	12307	X	9880	-0-	-2427	B	-0-	339 92	1 9	9449	2	Y	84	83	1			30
11	10110	X	7244	-0-	-2866	B	-0-	225 75	1 9	6944	2	Y	68	82	1			16
12	10447	X	10396	-0-	-51	B	-0-	340 94	1 9	9962	2	Y	85	58	1			43
01	10447	X	9154	-0-	-1293	B	-0-	383 97	1 9	8674	2	Y	88	80	1			51
02	8932	X	7562	-0-	-1370	B	-0-	308 75	1 9	7179	2	Y	68	78	1			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

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
09	13800	X	10370	-0-	-3430	B	-0-	344	1	9906	2	Y	109	116	1			42
								120	9									
10	14260	X	10678	-0-	-3582	B	-0-	366	1	10192	2	Y	109	112	1			39
								120	9									
11	11580	X	10305	-0-	-1275	B	-0-	320	1	9896	2	Y	81	101	1			19
								89	9									
12	12233	X	12233	-0-	-0-	B	-0-	400	1	11702	2	Y	119	78	1			60
								131	9									
01	11253	X	11050	-0-	-203	B	-0-	462	1	10455	2	Y	121	110	1			71
								133	9									
02	9774	X	9774	-0-	-0-	B	-0-	397	1	9268	2	Y	99	111	1			59
								109	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

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
09	13396	X	13396	-0-	-0-	B	-0-	443	1	12787	2	Y	151	163	1			55
								166	9									
10	13705	X	13705	-0-	-0-	B	-0-	469	1	13069	2	Y	152	152	1			55
								167	9									
11	14516	X	14516	-0-	-0-	B	-0-	451	1	13929	2	Y	124	151	1			28
								136	9									
12	14805	X	14805	-0-	-0-	B	-0-	483	1	14149	2	Y	157	105	1			80
								173	9									
01	14162	X	14162	-0-	-0-	B	-0-	592	1	13386	2	Y	167	150	1			97
								184	9									
02	13014	X	13014	-0-	-0-	B	-0-	528	1	12328	2	Y	144	155	1			86
								158	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

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
09	6030	X	5887	-0-	-143	B	-0-	193	1	5556	2	Y	125	131	1			48
								138	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0-	B	-0-	214	1	5955	2	Y	130	131	1			47
								143	9									
11	6533	X	6533	-0-	-0-	B	-0-	201	1	6216	2	Y	105	127	1			25
								116	9									
12	6521	X	6521	-0-	-0-	B	-0-	211	1	6169	2	Y	128	89	1			64
								141	9									
01	6231	X	6034	-0-	-197	B	-0-	249	1	5639	2	Y	133	119	1			78
								146	9									
02	5628	X	5229	-0-	-399	B	-0-	210	1	4901	2	Y	107	121	1			64
								118	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

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
09	10560	X	10051	-0-	-509	B	-0-	333	1	9610	2	Y	98	105	1			37
								108	9									
10	10943	X	9325	-0-	-1618	B	-0-	320	1	8905	2	Y	91	96	1			32
								100	9									
11	10620	X	6618	-0-	-4002	B	-0-	205	1	6335	2	Y	71	87	1			16
								78	9									
12	10974	X	10482	-0-	-492	B	-0-	342	1	10031	2	Y	99	65	1			50
								109	9									
01	10974	X	9530	-0-	-1444	B	-0-	398	1	9015	2	Y	106	94	1			62
								117	9									
02	9380	X	8465	-0-	-915	B	-0-	344	1	8025	2	Y	87	97	1			52
								96	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10140	X	8730	-0-	-1410 B	-0-	203	1	8289	2	Y	216	237	1			37
							238	9									
10	10478	X	9158	-0-	-1320 B	-0-	214	1	8683	2	Y	237	220	1			54
							261	9									
11	9960	X	8906	-0-	-1054 B	-0-	206	1	8499	2	Y	183	203	1			34
							201	9									
12	10137	X	5974	-0-	-4163 B	-0-	137	1	5664	2	Y	157	159	1			32
							173	9									
01	10720	X	10720	-0-	-0- B	-0-	228	1	10217	2	Y	250	242	1	2	8	38
							275	9									
02	8316	X	640	-0-	-7676 B	-0-	2	1	627	2	Y	10	43	1			5
							11	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9660	X	8510	-0-	-1150 B	-0-	200	1	8181	2	Y	117	132	1			20
							129	9									
10	9424	X	8577	-0-	-847 B	-0-	203	1	8212	2	Y	147	134	1			33
							162	9									
11	9000	X	8086	-0-	-914 B	-0-	189	1	7781	2	Y	105	119	1			19
							116	9									
12	9207	X	7903	-0-	-1304 B	-0-	183	1	7562	2	Y	144	133	1			30
							158	9									
01	8804	X	7304	-0-	-1500 B	-0-	156	1	6990	2	Y	144	152	1			22
							158	9									
02	7952	X	3178	-0-	-4774 B	-0-	10	1	3104	2	Y	58	49	1			31
							64	9									

MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10080	X	9493	-0-	-587 B	-0-	219	1	8943	2	Y	301	334	1			52
							331	9									
10	10416	X	9722	-0-	-694 B	-0-	226	1	9142	2	Y	322	301	1			73
							354	9									
11	9780	X	9265	-0-	-515 B	-0-	212	1	8739	2	Y	285	304	1			54
							314	9									
12	10106	X	9447	-0-	-659 B	-0-	213	1	8799	2	Y	395	368	1			81
							435	9									
01	9827	X	8423	-0-	-1404 B	-0-	177	1	7936	2	Y	282	320	1			43
							310	9									
02	8848	X	4298	-0-	-4550 B	-0-	14	1	4192	2	Y	84	82	1			45
							92	9									

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11400	X	10399	-0-	-1001 B	-0-	239	1	9768	2	Y	356	396	1			60
							392	9									
10	11780	X	10563	-0-	-1217 B	-0-	245	1	9914	2	Y	367	343	1			84
							404	9									
11	11010	X	9842	-0-	-1168 B	-0-	226	1	9299	2	Y	288	318	1			54
							317	9									
12	11067	X	9838	-0-	-1229 B	-0-	222	1	9155	2	Y	419	387	1			86
							461	9									
01	10819	X	9072	-0-	-1747 B	-0-	191	1	8525	2	Y	324	361	1			49
							356	9									
02	9716	X	5295	-0-	-4421 B	-0-	16	1	5037	2	Y	220	151	1			118
							242	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	10389	-0-	-1341 B	-0-	243	1	9952	2	Y	176	198	1			30
							194	9									
10	11656	X	10518	-0-	-1138 B	-0-	248	1	10051	2	Y	199	184	1			45
							219	9									
11	11190	X	9877	-0-	-1313 B	-0-	230	1	9474	2	Y	157	173	1			29
							173	9									
12	11315	X	9790	-0-	-1525 B	-0-	226	1	9327	2	Y	215	200	1			44
							237	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029 B	-0-	188	1	8413	2	Y	144	166	1			22
							158	9									
02	9688	X	4979	-0-	-4709 B	-0-	16	1	4864	2	Y	90	64	1			48
							99	9									

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12930	X	11745	-0-	-1185 B	-0-	272	1	11111	2	Y	329	368	1			56
							362	9									
10	13361	X	11935	-0-	-1426 B	-0-	279	1	11312	2	Y	313	299	1			70
							344	9									
11	12300	X	12074	-0-	-226 B	-0-	278	1	11452	2	Y	313	323	1			60
							344	9									
12	12338	X	12040	-0-	-298 B	-0-	274	1	11275	2	Y	446	413	1			93
							491	9									
01	12183	X	10490	-0-	-1693 B	-0-	221	1	9888	2	Y	346	387	1			52
							381	9									
02	11256	X	6112	-0-	-5144 B	-0-	19	1	5832	2	Y	237	162	1			127
							261	9									

MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35250	X	32433	-0-	-2817 B	-0-	1083	1	31214	2	Y	124	119	1			95
							136	9									
10	36115	X	33082	-0-	-3033 B	-0-	1142	1	31794	2	Y	133	177	1			51
							146	9									
11	33960	X	24613	-0-	-9347 B	-0-	768	1	23727	2	Y	107	117	1			41
							118	9									
12	37969	X	37969	-0-	-0- B	-0-	1248	1	36546	2	Y	159	128	1			72
							175	9									
01	35108	X	35108	-0-	-0- B	-0-	1478	1	33456	2	Y	158	138	1			92
							174	9									
02	31022	X	31022	-0-	-0- B	-0-	1269	1	29601	2	Y	138	139	1			91
							152	9									

MONTANO WELL #: 2H RRCID -> 291429 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12513 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48540	X	44565	-0-	-3975 B	-0-	1484	1	42798	2	Y	257	250	1			196
							283	9									
10	49755	X	44922	-0-	-4833 B	-0-	1547	1	43075	2	Y	273	363	1			106
							300	9									
11	46620	X	35469	-0-	-11151 B	-0-	1104	1	34110	2	Y	232	250	1			88
							255	9									
12	47275	X	42757	-0-	-4518 B	-0-	1402	1	41057	2	Y	271	236	1			123
							298	9									
01	47182	X	39264	-0-	-7918 B	-0-	1649	1	37321	2	Y	267	235	1			155
							294	9									
02	41608	X	34657	-0-	-6951 B	-0-	1414	1	32988	2	Y	232	234	1			153
							255	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 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
09	664	X	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					120
10	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					120
11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					120
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					120
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					120
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 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
09	9390	X	7319	-0-	-2071	-0-	315	1	7004	2	Y	-0-					2
10	9703	X	7872	-0-	-1831	-0-	7872	2			Y	-0-					2
11	9390	X	7016	-0-	-2374	-0-	7016	2			Y	-0-					2
12	7564	X	6893	-0-	-671	-0-	321	1	6572	2	Y	-0-					2
01	7874	X	7732	-0-	-142	-0-	280	1	7452	2	Y	-0-					2
02	7112	X	6282	-0-	-830	-0-	314	1	5968	2	Y	-0-					2

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 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
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1232	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	56	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	49	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 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
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	236	1	5236	2	Y	-0-					12
10	5642	X	4816	-0-	-826	-0-	4816	2			Y	-0-					12
11	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	5014	2			Y	-0-					12
12	5642	X	5118	-0-	-524	-0-	238	1	4880	2	Y	-0-					12
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	237	1	6309	2	Y	-0-					12
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	290	1	5521	2	Y	-0-					12

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5781	-0-	-879	-0-	270	1	5511	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	2601	-0-	-3909	-0-	27	1	2574	2	Y	-0-					-0-
11	7740	X	74	-0-	-7666	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	7998	X	49	-0-	-7949	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	101	-0-	-7897	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	271	-0-	-5133	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 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
09	570	N	357	-0-	-213	-0-	17	1	339	2	Y	1	33	1			32
							1	9									
10	682	N	137	-0-	-545	-0-	1	1	133	2	Y	3					35
							3	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					35
12	372	N	96	-0-	-276	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					35
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					35
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					35

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

09	2799 N	2516	-0-	-283	-0-	117	1	2399	2	Y	-0-					-0-
10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	23	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	2880 X	2351	-0-	-529	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	176	1	2367	2	Y	-0-					-0-
01	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	213	1	2479	2	Y	-0-					-0-
02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	147	1	2220	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

09	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	338	1	6909	2	Y	3	88	1			87
						3	9									
10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	76	1	7228	2	Y	11					98
						12	9									
11	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6322	2	1	9	Y	1					99
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	482	1	6483	2	Y	6					105
						7	9									
01	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	549	1	6397	2	Y	19					124
						21	9									
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	370	1	5577	2	Y	8					132
						9	9									

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

09	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	376	1	7681	2	Y	-0-	5	1			5
10	7905 X	4834	-0-	-3071	-0-	50	1	4784	2	Y	-0-					5
11	7650 X	6941	-0-	-709	-0-	6941	2			Y	-0-					5
12	8122 X	7250	-0-	-872	-0-	502	1	6747	2	Y	1					6
						1	9									
01	8122 X	3198	-0-	-4924	-0-	253	1	2944	2	Y	1					7
						1	9									
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	460	1	6936	2	Y	-0-					7

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

09	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	176	1	3599	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	343	-0-	-2106	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
12	3906 X	2893	-0-	-1013	-0-	200	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	3906 X	3330	-0-	-576	-0-	263	1	3067	2	Y	-0-					-0-
02	3528 X	3328	-0-	-200	-0-	207	1	3121	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

09	4770 X	4698	-0-	-72	-0-	202	1	4496	2	Y	-0-					19
10	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					19
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					19
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	244	1	5000	2	Y	-0-					19
01	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	188	1	4993	2	Y	-0-					19
02	4648 X	4584	-0-	-64	-0-	229	1	4355	2	Y	-0-					19

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 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
09	3000	X	2042	-0-	-958	-0-	95	1	1947	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	22	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	1792	-0-	-1208	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	622	-0-	-2199	-0-	43	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1242	-0-	-1393	-0-	98	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1904	X	639	-0-	-1265	-0-	40	1	599	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 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
09	450	N	132	-0-	-318	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 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
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	349	1	7749	2	Y	-0-					22
10	8029	X	7539	-0-	-490	-0-	7539	2			Y	-0-					22
11	7770	X	6902	-0-	-868	-0-	6902	2			Y	-0-					22
12	8029	X	7348	-0-	-681	-0-	342	1	7006	2	Y	-0-					22
01	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	315	1	8381	2	Y	-0-					22
02	7252	X	7084	-0-	-168	-0-	354	1	6730	2	Y	-0-					22

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 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
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	6	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	35	1	474	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	41	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					99
10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					99
11	5070	X	4245	-0-	-825	-0-	4245	2			N	-0-					99
12	5239	X	612	-0-	-4627	-0-	612	2			N	-0-					99
01	5239	X	3835	-0-	-1404	-0-	3835	2			N	-0-					99
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					99

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 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
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	6	1	245	2	N	-0-					167
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	2	N	-0-					167
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	6	1	245	2	N	-0-					167
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-					167
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					167
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	1	1	214	2	N	-0-					167

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			24
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 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
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	252	1	957	2	N	1	1	1			95
							1	9									
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	247	1	1001	2	N	1	1	1			95
							1	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	1	2	1			94
							1	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	278	1	1028	2	N	2	1	1			95
							2	9									
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	81	1	1062	2	N	-0-					95
02	1120	N	641	-0-	-479	-0-	46	1	595	2	N	-0-					95

OVERTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 291346 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 8548 - 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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	7					116
							8	9									
10	14B2 EXT		4	-0-	4	4	2	2	2	9	N	2					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					118
12	14B2 EXT		12	-0-	12	16	1	1	4	2	N	6					124
							7	9									
01	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					124
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MILTON ANDERSON TP WELL #: 8 RRCID -> 296813 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8147 - 8289

09	26730	X	11502	-0-	-15228	-0-	627	1	10380	2	N	450	484	1	1	8	157
							495	9									
10	23715	X	11048	-0-	-12667	-0-	562	1	10015	2	N	428	345	1			240
							471	9									
11	18630	X	9584	-0-	-9046	-0-	469	1	8689	2	N	387	506	1			121
							426	9									
12	15624	X	9099	-0-	-6525	-0-	478	1	8180	2	N	401	320	1	2	8	200
							441	9									
01	13020	X	8120	-0-	-4900	-0-	426	1	7275	2	N	381	348	1			233
							419	9									
02	10724	X	6552	-0-	-4172	-0-	350	1	5839	2	N	330	358	1	6	8	199
							363	9									

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			Y	-0-					60
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					60
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					60
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					60
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					60
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					60

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

09	1050	N	696	-0-	-354	-0-	17	1	677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	25	1	998	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	831	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	835	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	26	1	1147	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	784	N	332	-0-	-452	-0-	1	1	330	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	7	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	295	-0-	-77	-0-	7	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	6	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	6	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	39	-0-	-241	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9		258	2	N	2					52
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9		259	2	N	5					57
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5 1 6 9		220	2	N	5					62
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9		246	2	N	3					65
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9		212	2	N	6	1	8			70
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5 2				N	-0-					70

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 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
09	DLQ G-10		644	-0-	644	1322	610	2	34	9	Y	31					135
10	300	N	650	-0-	350	1672	611	2	39	9	Y	35					170
11	2301	N	629	-0-	-1672	-0-	600	2	29	9	Y	26					196
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	620	2	41	9	Y	37					233
01	620	N	449	-0-	-171	-0-	416	2	33	9	Y	30	196	1			67
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	520	2	28	9	Y	25					92

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1372	2	117	9	N	106					163
10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1624	2	112	9	N	102	193	1			72
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1757	2	125	9	N	114					186
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1865	2	123	9	N	112	194	1			104
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1818	2	132	9	N	120					224
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1562	2	120	9	N	109	195	1			138

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LIONS DEN OPERATING LLC 102674
BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166	2	17	9	Y	15					15
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					15
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	Y	3					18
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					18
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					18
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					18

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	87	-0-	-109	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	2	22	9	Y	20					20
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					20
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					21
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					21
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					21
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	2			Y	-0-					21

SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. 770275
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					128
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHAPPELL OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 770275
BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1162			N	-0-			-0-
10	1162	X	-0-	-0-	-1162	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3403 - 3573

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3431 - 3644

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 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
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B	DENY	-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

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 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	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					77
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					77
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					77

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					10
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					10
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					10
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					10
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					10
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					44
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					44
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					44
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					44
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					44
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	975	-0-	-135	-0-	975	2			N	-0-					47
10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-					47
11	1140	N	929	-0-	-211	-0-	929	2			N	-0-					47
12	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					47
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					47
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					8
10	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	2			N	-0-					8
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					8
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-					8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					8
02	560	N	NO RPT	-0-	-560	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 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
09	570	N	515	-0-	-55	-0-	509	2	6	9	N	5					105
10	558	N	172	-0-	-386	-0-	172	2			N	-0-					105
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					105
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					105
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					105
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					105

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	663	-0-	-417	-0-	204	1	459	2	N	-0-					116
10	837	N	660	-0-	-177	-0-	87	1	573	2	N	-0-					116
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	276	1	363	2	N	-0-					116
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	166	1	516	2	N	-0-					116
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	514	1	509	2	N	-0-					116
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	108	1	286	2	N	-0-					33
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	28	1	183	2	N	-0-					33
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	179	1	236	2	N	-0-					33
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	84	1	260	2	N	-0-					33
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	204	1	202	2	N	-0-					33
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					33

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	200	3	14	9	N	13					62
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					62
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	250	3	14	9	N	13					75
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2					77
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	261	3	22	9	N	20					97
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	160	3	31	9	N	28					125

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B DENY	-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

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

09	930 N	637	-0-	-293	-0-	630	2	7	9	N	6					46
10	961 N	477	-0-	-484	-0-	470	2	7	9	N	6					52
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	602	2	4	9	N	4					56
12	651 N	517	-0-	-134	-0-	504	2	13	9	N	12					68
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					70
*02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	N	4					74

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10204 - 10880

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3					115
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6	9	N	5	71	1			49
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	N	1					50
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					50
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					50
02	84 N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					50

PEARSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

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
09	1560	X	1204	-0-	-356	-0-	232	1	972	2	Y	-0-					-0-
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	360	1	1476	2	Y	-0-					-0-
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	520	1	2163	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2128	-0-	-445	-0-	422	1	1706	2	Y	-0-					-0-
01	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	347	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	163	1	658	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					145
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	44	1	181	2	Y	-0-					145
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	63	1	261	2	Y	-0-					145
12	310	N	125	-0-	-185	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					145
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	126	1	537	2	Y	30					175
							33	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	51	1	207	2	Y	10					185
							11	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

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
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	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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

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
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	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-

PEATOWN (PETTIT -A-) 70009 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GRIFFIN RANCH OU A WELL #: 1 U RRCID -> 291646 COMPL. DATE 09/02/1964 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6898 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 10390 - 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
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-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					220
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5					225
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					225

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELMS OIL COMPANY 250120
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 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
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.		-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-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 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
09	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1980	2	3	9	N	3					121
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2031	2	4	9	N	4					125
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1					126
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2082	2	4	9	N	4					130
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	N	3					133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 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
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1584	2	19	9	N	17					107
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1625	2	25	9	N	23					130
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1566	2	21	9	N	19					149
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	N	20					169
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1609	2	22	9	N	20					189
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 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
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	475	2	4	9	N	4					127
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	N	2					129
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	2	7	9	N	6					135
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					139
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	N	5					144
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 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
09	14B2 EXT		52	-0-	52	354	52	1			N	-0-					254
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					261
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					268
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	8					276
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	354					N	7					283
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	354					N	7					290

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
PERMIAN NATURAL RESOURCES //CONT.// 655818
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					233
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					240
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8					248
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					255
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					270

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

09	14B2 EXT		51	-0-	51	496	51	1			N	-0-					174
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	9					183
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					197
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					204
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	496					N	7					211

URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	3	40	9	N	36					190
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	60	3	24	9	N	22	165	1			47
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	40	3	12	9	N	11					58
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					64
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					64

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					117
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	3	11	9	N	10					127
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	3	9	9	N	8					135
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					135
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	3	4	9	N	4					139
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					139

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					66
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					72
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					82
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					90
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					96
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

09	480	N	269	-0-	-211	-0-	266	2	3	9	N	3				51
10	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-				51
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	304	2	13	9	N	12				63
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	2	6	9	N	5				68
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25				93
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	403	2	18	9	N	16				109

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

09	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1526	2	19	9	N	17				121
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2312	2	28	9	N	25				146
*11	2040	N	1480	-0-	-560	-0-	1480	2			N	-0-				146
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1925	2	15	9	N	14				160
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2221	2	19	9	N	17				177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				177

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-				-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-				-0-
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-				-0-
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-				-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-				-0-
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT				-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
BRINE TEXAS USA, LLC 093394
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) //CONT.// 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 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
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					30
10	155	#	60	-0-	-95	-0-	52	2	8	9	N	7					37
11	49	R	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	N	1					38
12	117	R	117	-0-	-0-	-0-	111	2	6	9	N	5					43
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD) 71599 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WILLIAMS SWD WELL #: 1 RRCID -> 293143 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5906 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2023

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1131	2	2	9	N	2					160
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	2	2	9	N	2	1	8			161
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	2	2	9	N	2					163
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	7					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5					175

LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 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
09	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	450 69	1 9	1831	2	N	63	175	1			27
10	2635	N	1934	-0-	-701	-0-	465 50	1 9	1419	2	N	45					72
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	436 75	1 9	1841	2	N	68					140
12	2418	N	1789	-0-	-629	-0-	465 54	1 9	1270	2	N	49					189
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	465 55	1 9	1627	2	N	50					239
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	420 51	1 9	1588	2	N	46	181	1			104

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	19	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	20	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	38	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	40	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	17	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	18	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

09	63	N	11	-0-	-52	-0-	7	1	4	9	Y	4	4	1			199
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	9	Y	5	4	1			200
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	9	Y	5	6	1			199
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	Y	3	4	1			198
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	1			198
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	728	2	74	9	N	67					124
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	544	2	89	9	N	81					205
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	334	2	78	9	N	71	176	1			100
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	436	2	83	9	N	75					175
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	591	2	96	9	N	87	188	1			74
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	490	2	75	9	N	68					142

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19	-0-	19	20	17	1	2	9	N	2					779
10	14B2 EXT		21	-0-	21	41	19	1	2	9	N	2					781
11	14B2 EXT		26	-0-	26	67	24	1	2	9	N	2					783
12	14B2 EXT		27	-0-	27	94	25	1	2	9	N	2					785
01	14B DENY		27	-0-	27	121	25	1	2	9	N	2					787
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	121					N	NO RPT					787

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12306 - 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
09	9750	#	6077	-0-	-3673	-0-	69	1	5418	2	N	536	574	1			410
							590	9									
10	8742	#	3788	-0-	-4954	-0-	41	1	3365	2	N	347	375	1			382
							382	9									
11	7980	#	7263	-0-	-717	-0-	79	1	6461	2	N	657	570	1			469
							723	9									
12	8091	#	6228	-0-	-1863	-0-	116	1	5496	2	N	560	574	1			455
							616	9									
01	8091	#	2500	-0-	-5591	-0-	44	1	2137	2	N	290	392	1			353
							319	9									
02	6776	#	6015	-0-	-761	-0-	113	1	5284	2	N	562	572	1			343
							618	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 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
09	T. A.		588	-0-	588	4521	588	2			Y	-0-					7
10	5078	X	557	-0-	-4521	-0-	557	2			Y	-0-					7
11	660	X	319	-0-	-341	-0-	319	2			Y	-0-					7
12	682	X	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					7
01	620	X	344	-0-	-276	-0-	344	2			Y	-0-					7
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 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
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					15
10	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			N	-0-					15
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					15
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					15
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					15
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					15

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					66
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					66
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					66
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					66
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					66
02	616	N	374	-0-	-242	-0-	374	3			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 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
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					8
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					8
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					8
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					8
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					8
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 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
09	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1405	-0-	-300	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1249	-0-	-347	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 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
09	1620	X	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	1405	-0-	-269	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
11	1500	X	801	-0-	-699	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
12	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 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
09	2100	X	1866	-0-	-234	-0-	1866	2			Y	-0-					10
10	2170	X	1857	-0-	-313	-0-	1857	2			Y	-0-					10
11	2100	X	1227	-0-	-873	-0-	1227	2			Y	-0-					10
12	1984	X	1030	-0-	-954	-0-	1030	2			Y	-0-					10
01	1984	X	1039	-0-	-945	-0-	1039	2			Y	-0-					10
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 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
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					11
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					11
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					11
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					11
01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					11
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					11

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	1336	2			N	-0-					5
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					5
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					5
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					5
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					5
02	1344	N	1034	-0-	-310	-0-	1034	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	98	2	44	9	N	40					40

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

09	2910	X	1465	-0-	-1445	-0-	1465	2			Y	-0-					12
10	2015	X	1555	-0-	-460	-0-	1555	2			Y	-0-					12
11	1650	X	942	-0-	-708	-0-	942	2			Y	-0-					12
12	1550	X	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					12
01	1550	X	934	-0-	-616	-0-	934	2			Y	-0-					12
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

09	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	2157	2			Y	-0-					96
10	2573	X	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			Y	-0-					96
11	2430	X	1744	-0-	-686	-0-	1744	2			Y	-0-					96
12	2294	X	1828	-0-	-466	-0-	1828	2			Y	-0-					96
01	2294	X	1767	-0-	-527	-0-	1767	2			Y	-0-					96
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					3
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					3
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					3
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					3
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					60
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					60
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					60
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					60
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

09	960	N	860	-0-	-100	-0-	860	2			Y	-0-					3
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					3
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					3
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					3
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 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
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					5
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					5
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					5
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-					5
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					5
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 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
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	2			Y	-0-					27
10	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	3102	2			Y	-0-					27
11	3270	X	1924	-0-	-1346	-0-	1924	2			Y	-0-					27
12	3100	X	1882	-0-	-1218	-0-	1882	2			Y	-0-					27
01	3100	X	2036	-0-	-1064	-0-	2036	2			Y	-0-					27
02	2800	X	2390	-0-	-410	-0-	2390	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 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
09	990	N	854	-0-	-136	-0-	854	2			N	-0-					8
10	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	2			N	-0-					8
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					8
12	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					8
01	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					8
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 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
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	696	-0-	-340	-0-	696	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 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
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	889	-0-	-259	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

09	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-
01	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

09	990	N	868	-0-	-122	-0-	868	2			N	-0-					33
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					33
11	900	N	375	-0-	-525	-0-	375	2			N	-0-					33
12	899	N	249	-0-	-650	-0-	249	2			N	-0-					33
01	930	N	269	-0-	-661	-0-	269	2			N	-0-					33
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					33

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

09	1110	N	831	-0-	-279	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	475	3	190	9	N	173	173	1			-0-
12	868	N	469	-0-	-399	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	637	3	744	9	N	676	676	1			-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

09	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2			N	-0-					3
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					3
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					3
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					3
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					3
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	1184	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

09	1050	N	942	-0-	-108	-0-	942	2			Y	-0-					3
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					3
11	960	N	77	-0-	-883	-0-	77	2			Y	-0-					3
12	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					3
01	992	N	662	-0-	-330	-0-	662	2			Y	-0-					3
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 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
09	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1877	2			N	-0-					20
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					20
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					20
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					20
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					20
02	2184	N	1515	-0-	-669	-0-	1515	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	X	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			Y	-0-					10
10	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	1331	2			Y	-0-					10
11	1410	X	950	-0-	-460	-0-	950	2			Y	-0-					10
12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					10
01	1333	X	868	-0-	-465	-0-	868	2			Y	-0-					10
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 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
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 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
09	2190	N	1947	-0-	-243	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1744	-0-	-266	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1767	-0-	-310	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1541	-0-	-83	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 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
09	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2965	-0-	-290	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2164	-0-	-524	-0-	2164	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 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
09	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	1669	2			N	-0-					15
10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					15
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					15
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					15
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					15
02	1736	N	1360	-0-	-376	-0-	1360	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 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
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 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
09	1739	N	1133	-0-	-606	-0-	1133	2			Y	-0-					12
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					12
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					12
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					12
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					12
02	1736	N	920	-0-	-816	-0-	920	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 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
09	1200	N	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	858	-0-	-402	-0-	858	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 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
09	3000	N	1635	-0-	-1365	2492	1635	2			Y	-0-					12
10	3100	N	1736	-0-	-1364	1128	1736	2			Y	-0-					12
11	2883	N	1755	-0-	-1128	-0-	1755	2			Y	-0-					12
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					12
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					12
02	1652	N	1342	-0-	-310	-0-	1342	2			Y	-0-					12

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 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
09	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	3			N	-0-					19
10	2170	N	1671	-0-	-499	-0-	1671	3			N	-0-					19
11	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					19
12	2170	N	675	-0-	-1495	-0-	675	3			N	-0-					19
01	1674	N	495	-0-	-1179	-0-	495	3			N	-0-					19
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					19

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 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
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2442	-0-	-288	-0-	2442	2			Y	-0-					7
10	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			Y	-0-					7
11	2730	X	2046	-0-	-684	-0-	2046	2			Y	-0-					7
12	2604	X	2076	-0-	-528	-0-	2076	2			Y	-0-					7
01	2604	X	1980	-0-	-624	-0-	1980	2			Y	-0-					7
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	1822	2			Y	-0-					7

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 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
09	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			Y	-0-					13
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					13
11	1110	N	921	-0-	-189	-0-	921	2			Y	-0-					13
12	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	2			Y	-0-					13
01	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2			Y	-0-					13
02	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			Y	-0-					12
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	557	2			Y	-0-					12
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					12
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			Y	-0-					12
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					12
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 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
09	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	984	-0-	-186	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1786	-0-	-464	-0-	1786	2			N	-0-					3
10	2294	X	1896	-0-	-398	-0-	1896	2			N	-0-					3
11	2010	X	1744	-0-	-266	-0-	1744	2			N	-0-					3
12	1891	X	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					3
01	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	1767	2			N	-0-					3
02	1624	N	1431	-0-	-193	-0-	1431	2			N	-0-					3

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
09	720	X	601	-0-	-119	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
10	744	X	638	-0-	-106	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	690	X	634	-0-	-56	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	-0-	-1295	3352	1705	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1810	-0-	-1290	2062	1810	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	967	-0-	-2033	29	967	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	978	-0-	-789	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	897	-0-	-901	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 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
09	1410	N	732	-0-	-678	-0-	732	2			N	-0-					27
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					27
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					27
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					27
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					37
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					37

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 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
09	5100	X	45	-0-	-5055	-0-	45	2			N	-0-					28
10	5022	X	93	-0-	-4929	-0-	93	2			N	-0-					28
11	4770	X	58	-0-	-4712	-0-	58	2			N	-0-					28
12	1767	X	105	-0-	-1662	-0-	105	2			N	-0-					28
01	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					28
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					28

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 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
09	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1455	-0-	-315	-0-	1455	2			Y	-0-					3
10	1829	X	1545	-0-	-284	-0-	1545	2			Y	-0-					3
11	1650	X	1163	-0-	-487	-0-	1163	2			Y	-0-					3
12	1550	X	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					3
01	1550	X	1178	-0-	-372	-0-	1178	2			Y	-0-					3
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 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
09	5160	X	4467	-0-	-693	-0-	4467	2			Y	-0-					75
10	5270	X	5017	-0-	-253	-0-	5017	2			Y	-0-					75
11	5010	X	3608	-0-	-1402	-0-	3608	2			Y	-0-					75
12	4743	X	3685	-0-	-1058	-0-	3685	2			Y	-0-					75
01	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			Y	-0-					75
02	4536	X	3599	-0-	-937	-0-	3599	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 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
09	3690	X	3186	-0-	-504	-0-	3186	2			Y	-0-					12
10	3751	X	3383	-0-	-368	-0-	3383	2			Y	-0-					12
11	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	2923	2			Y	-0-					12
12	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2761	2			Y	-0-					12
01	3379	X	1973	-0-	-1406	-0-	1973	2			Y	-0-					12
02	3052	X	2558	-0-	-494	-0-	2558	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 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
09	1950	X	1713	-0-	-237	-0-	1713	2			Y	-0-					12
10	1984	X	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			Y	-0-					12
11	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					12
12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					12
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					12
02	2212	N	1327	-0-	-885	-0-	1327	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 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
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TSAR ENERGY, LLC 872178
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					20
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					20
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

09	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-					112
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					112
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					112
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					112
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1421	2	28	9	N	25					137
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1483	2	3	9	N	3					140

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

09	5970 X	5581	-0-	-389	-0-	791	1	4790	2	N	-0-					102
10	6169 X	5832	-0-	-337	-0-	835	1	4958	2	N	35					137
						39	9									
11	5490 X	5415	-0-	-75	-0-	810	1	4605	2	N	-0-					137
12	5766 X	5368	-0-	-398	-0-	828	1	4496	2	N	40	177	1			-0-
						44	9									
01	5828 X	4691	-0-	-1137	-0-	795	1	3896	2	N	-0-					-0-
02	5264 X	4382	-0-	-882	-0-	725	1	3583	2	N	67					67
						74	9									

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

09	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	409	1	4525	2	Y	-0-					84
10	4867 X	4735	-0-	-132	-0-	377	1	4358	2	Y	-0-					84
11	4710 X	4079	-0-	-631	-0-	300	1	3779	2	Y	-0-					84
12	4867 X	3608	-0-	-1259	-0-	289	1	3230	2	Y	81					165
						89	9									
01	4867 X	4824	-0-	-43	-0-	385	1	4439	2	Y	-0-					165
02	4396 X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					Y	NO RPT					165

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	408	1	3866	2	N	-0-					60
10	4371 X	3802	-0-	-569	-0-	396	1	3406	2	N	-0-					60
11	4290 X	3873	-0-	-417	-0-	376	1	3497	2	N	-0-					60
12	4433 X	1877	-0-	-2556	-0-	309	1	1568	2	N	-0-					60
01	4433 X	4011	-0-	-422	-0-	370	1	3641	2	N	-0-					60
02	3976 X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					N	NO RPT					60

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	212	1	2345	2	N	2					90
							2	9									
10	3100	N	3101	-0-	1	1	203	1	2898	2	N	-0-					90
11	2718	N	2717	-0-	-1	-0-	182	1	2535	2	N	-0-					90
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	1276	2	N	-0-					90
*01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	184	1	2103	2	N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

09	4740	X	4591	-0-	-149	-0-	380	1	4211	2	Y	-0-					39
10	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	2	Y	36					75
							40	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	326	1	4537	2	Y	-0-					75
12	4867	X	3766	-0-	-1101	-0-	309	1	3457	2	Y	-0-					75
*01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	349	1	3983	2	Y	47	88	1			34
							52	9									
02	4284	X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					Y	NO RPT					34

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1					42
							1	9									
10	558	N	433	-0-	-125	-0-	30	1	397	2	N	5					47
							6	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	N	-0-					47
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	184	1	2057	2	N	-0-					47
*01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	2	N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

09	10980	X	10802	-0-	-178	-0-	896	1	9906	2	N	-0-					113
10	11346	X	10382	-0-	-964	-0-	826	1	9556	2	N	-0-					113
11	11100	X	9969	-0-	-1131	-0-	731	1	9238	2	N	-0-					113
12	11470	X	8293	-0-	-3177	-0-	681	1	7612	2	N	-0-					113
01	11470	X	9814	-0-	-1656	-0-	790	1	9024	2	N	-0-					113
02	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT					113

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	416	1	4594	2	N	-0-					25
10	5487	X	4742	-0-	-745	-0-	378	1	4364	2	N	-0-					25
11	5160	X	4271	-0-	-889	-0-	329	1	3942	2	N	-0-					25
12	5332	X	4222	-0-	-1110	-0-	346	1	3868	2	N	7					32
							8	9									
01	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	364	1	4115	2	N	-0-					32
02	4676	X	NO RPT	-0-	-4676	-0-					N	NO RPT					32

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 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
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					76
10	775	N	461	-0-	-314	-0-	461	2			N	-0-					76
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2			N	-0-					76
12	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	2			N	-0-					76
*01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1743	2	33	9	N	30					106
02	2800	N	4910	-0-	2110	2110	4862	2	48	9	N	44	14	1			136

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	516	2	63	9	N	57					80
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					80
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					80
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					80

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 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
09	5940 X	5926	-0-	-14	-0-	490	1	5436	2	Y	-0-					32
10	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	437	1	6289	2	Y	38					70
						42	9									
11	5940 X	5419	-0-	-521	-0-	342	1	5077	2	Y	-0-					70
12	6138 X	4730	-0-	-1408	-0-	389	1	4341	2	Y	-0-					70
*01	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	427	1	4849	2	Y	-0-					70
02	5544 X	NO RPT	-0-	-5544	-0-					Y	NO RPT					70

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 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
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					85
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					85
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					85
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					85
01	341	N	110	-0-	-231	-0-	110	1			N	-0-					85
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					85

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 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
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5559	2	6	9	N	5					38
10	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6042	2	17	9	N	15					53
11	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5766	2	8	9	N	7					60
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5923	2	13	9	N	12					72
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					72
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					72

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1736	-0-	-604	-0-	1736	2			N	-0-					75
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2517	2	3	9	N	3					78
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					78
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					78
01	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					78
02	2240	N	1641	-0-	-599	-0-	1641	2			N	-0-					78

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					16

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) //CONT.// 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	B				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TC OIL AND GAS, LLC 840303
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

09	DLQ G-10	101	-0-	101	202	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	103	-0-	103	305	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	59	-0-	59	364	59	2			Y	-0-					-0-
12	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. 455126
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

09	DLQ G-10	101	-0-	101	202	101	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	304	102	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	371	67	2				Y	-0-					-0-
12	481	N	110	-0-	-371	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

09	DLQ G-10	101	-0-	101	206	101	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	307	101	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	69	-0-	69	376	69	2				Y	-0-					-0-
12	479	N	103	-0-	-376	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

09	DLQ G-10	261	-0-	261	959	261	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	462	-0-	462	1421	462	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	387	-0-	387	1808	387	2				Y	-0-					-0-
12	2000 N	195	-0-	-1805	3	195	2				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3						Y	NO RPT					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2				N	-0-					-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2				N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2				N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

09	DLQ G-10	249	-0-	249	356	249	2				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	247	-0-	247	356	247	2				Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	379	-0-	379	735	379	2				Y	-0-					-0-
12	886 N	151	-0-	-735	-0-	151	2				Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-						Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	201	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	305	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27	-0-	27	332	27	2			Y	-0-					-0-
12	437	N	105	-0-	-332	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	306	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	376	70	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	212	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	313	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	313					Y	-0-					-0-
12	313	N	-0-	-0-	-313	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	465	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	569	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		73	-0-	73	642	73	2			Y	-0-					-0-
12	842	N	200	-0-	-642	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	207	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	313	106	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	378	65	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	101	-0-	-378	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	202	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	308	106	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	308					Y	-0-					-0-
12	410	N	102	-0-	-308	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	205	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	309	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		76	-0-	76	385	76	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	119	-0-	-385	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	203	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	305	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	375	70	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	108	-0-	-375	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	202	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	307	105	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		66	-0-	66	373	66	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	108	-0-	-373	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 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
09	DLQ G-10		105	-0-	105	207	105	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	308	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	372	64	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	105	-0-	-372	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 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	DLQ G-10		101	-0-	101	206	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		121	-0-	121	327	121	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		134	-0-	134	461	134	2			Y	-0-					-0-
12	617	N	156	-0-	-461	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	206	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	309	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	369	60	2			Y	-0-					-0-
12	478	N	109	-0-	-369	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	202	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	305	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21	-0-	21	326	21	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	101	-0-	-326	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		104	-0-	104	206	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	308	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	369	61	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	103	-0-	-369	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	308	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	368	60	2			Y	-0-					-0-
12	368	N	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	203	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	308	105	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		62	-0-	62	370	62	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	102	-0-	-370	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 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
09	DLQ G-10		111	-0-	111	245	111	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		187	-0-	187	432	187	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		183	-0-	183	615	183	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	172	-0-	-615	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 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
09	DLQ G-10		114	-0-	114	238	114	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	343	105	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		138	-0-	138	481	138	2			Y	-0-					-0-
12	649	N	168	-0-	-481	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 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
09	DLQ G-10		137	-0-	137	284	137	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	385	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		101	-0-	101	486	101	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	103	-0-	-486	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 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
09	DLQ G-10		110	-0-	110	235	110	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	341	106	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		175	-0-	175	516	175	2			Y	-0-					-0-
12	633	N	117	-0-	-516	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	206	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	308	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		67	-0-	67	375	67	2			Y	-0-					-0-
12	477	N	102	-0-	-375	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 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
09	DLQ G-10		192	-0-	192	491	192	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		175	-0-	175	666	175	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		100	-0-	100	766	100	2			Y	-0-					-0-
12	876	N	110	-0-	-766	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 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
09	DLQ G-10		140	-0-	140	282	140	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	432	150	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		122	-0-	122	554	122	2			Y	-0-					-0-
12	656	N	102	-0-	-554	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 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
09	DLQ G-10		104	-0-	104	208	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	312	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		57	-0-	57	369	57	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	104	-0-	-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 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
09	DLQ G-10		104	-0-	104	207	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		106	-0-	106	313	106	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		47	-0-	47	360	47	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	103	-0-	-360	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	203	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	305	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	305					Y	-0-					-0-
12	412	N	107	-0-	-305	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		105	-0-	105	208	105	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	312	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20	-0-	20	332	20	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	107	-0-	-332	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 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
09	DLQ G-10		141	-0-	141	318	141	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		161	-0-	161	479	161	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		156	-0-	156	635	156	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	163	-0-	-635	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

09	DLQ G-10		102	-0-	102	204	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	307	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		22	-0-	22	329	22	2			Y	-0-					-0-
12	432	N	103	-0-	-329	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

09	DLQ G-10		102	-0-	102	210	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	314	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-	64	378	64	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	27	-0-	-378	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02			DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

09	DLQ G-10		102	-0-	102	206	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	309	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	377	68	2			Y	-0-					-0-
12	481	N	104	-0-	-377	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

09	DLQ G-10		101	-0-	101	257	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-	104	361	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		30	-0-	30	391	30	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	108	-0-	-391	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

09	DLQ G-10		104	-0-	104	206	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		126	-0-	126	332	126	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		123	-0-	123	455	123	2			Y	-0-					-0-
12	588	N	133	-0-	-455	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 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
09	DLQ G-10		338	-0-	338	438	338	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	541	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		60	-0-	60	601	60	2			Y	-0-					-0-
12	601	N	-0-	-0-	-601	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-	101	395	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		250	-0-	250	395	250	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		138	-0-	138	533	138	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	103	-0-	-533	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 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
09	DLQ G-10		104	-0-	104	246	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27	-0-	27	273	27	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	316	43	2			Y	-0-					-0-
12	447	N	131	-0-	-316	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 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
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 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
09	DLQ G-10		103	-0-	103	204	103	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-	105	309	105	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-	65	374	65	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	106	-0-	-374	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	210	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-	102	312	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					-0-
12	413	N	101	-0-	-312	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 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
09	DLQ G-10		100	-0-		100	202	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		105	-0-		105	307	105	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1	-0-		1	308	1	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	-0-	-0-		-308	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-		-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 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
09	100	N	100	-0-		-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-		-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 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
09	DLQ G-10		104	-0-		104	208	104	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		100	-0-		100	308	100	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		77	-0-		77	385	77	2			Y	-0-					-0-
12	488	N	103	-0-		-385	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-		-84	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	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	DLQ G-10		100	-0-		100	203	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-		101	304	101	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	304					Y	-0-					-0-
12	304	N	-0-	-0-		-304	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 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
09	DLQ G-10		100	-0-		100	202	100	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		104	-0-		104	306	104	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-		63	369	63	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	104	-0-		-369	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-		-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 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
09	DLQ G-10		219	-0-		219	813	219	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		172	-0-		172	985	172	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		191	-0-		191	1176	191	2			Y	-0-					-0-
12	1283	N	107	-0-		-1176	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	168	N	NO RPT	-0-		-168	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 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
09	DLQ G-10		101	-0-		101	202	101	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		102	-0-		102	202	102	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		73	-0-		73	275	73	2			Y	-0-					-0-
12	275	N	-0-	-0-		-275	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-		-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 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
09	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-	-156	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		442	-0-	442	789	442	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		218	-0-	218	1007	218	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	1372	365	2			Y	-0-					-0-
12	1494	N	122	-0-	-1372	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 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
09	DLQ G-10		102	-0-	102	245	102	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		103	-0-	103	348	103	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		51	-0-	51	399	51	2			Y	-0-					-0-
12	507	N	108	-0-	-399	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC //CONT.// 100325
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 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
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					5
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					5
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					5
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					5
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					5
02	868 N	202	-0-	-666	-0-	202	2			N	-0-					5

TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 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
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					106
10	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					106
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					106
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					106
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					106
02	84 N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					106

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 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
09	3090 X	862	-0-	-2228	-0-	400	1	462	2	N	-0-					28
10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	450	1	4460	2	N	-0-					28
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	450	1	2233	2	N	-0-					28
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	450	1	2707	2	N	-0-					28
01	2604 X	2023	-0-	-581	-0-	450	1	1573	2	N	-0-					28
02	4284 X	NO RPT	-0-	-4284	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
NEC OPERATING, LLC 100325
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REKLAW (WOODBINE) //CONT.// 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

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
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					136
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	370	3	4	9	N	4					140
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					140
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					140
01	372	N	90	-0-	-282	-0-	90	3			N	-0-					140
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					140

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

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
09	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1319	2	51	9	N	46	172	1			106
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1388	2	64	9	N	58					164
11	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	1281	2	59	9	N	54					218
12	1426	N	1188	-0-	-238	-0-	1126	2	62	9	N	56	179	1			95
01	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1181	2	45	9	N	41					136
02	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1148	2	63	9	N	57					193

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 10792

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
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-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

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
09	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	744	N	483	-0-	-261	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	775	N	594	-0-	-181	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

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
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					5
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					5
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					5
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					5
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					5
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					5

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			45

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
MCKNIGHT, C. L. //CONT.// 551650
BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-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

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 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
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	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-

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

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
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88 300	1 9	1007	2	N	273	315	1			176
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	75 200	1 9	1124	2	N	182	165	1			193
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	83 151	1 9	960	2	N	137	170	1			160
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63 174	1 9	989	2	N	158	168	1			150
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	62 190	1 9	904	2	N	173	163	1	2	8	158
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52 145	1 9	858	2	N	132	169	1	1	8	120

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

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
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	76 68	1 9	863	2	Y	62					62
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	804	2	Y	3					65
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	41 122	1 9	479	2	Y	111					176
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	60 31	1 9	931	2	Y	28					204
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56 41	1 9	816	2	Y	37					241
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	45 46	1 9	735	2	Y	42	175	1			108

PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASUS P AND A LLC 100833
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

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
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	1	2	59	9	N	54					102
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	2	18	9	N	16					118
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	161	1			130
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	2	51	9	N	46	154	1			22
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	9	N	108					130
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	1	1	101	9	N	92	163	1			59

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	-0-					85
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					90
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					95
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	95					190
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1402					N	5					195
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1402					N	NO RPT					195

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 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
09	14B2 EXT		50	-0-	50	400	50	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		150	-0-	150	550	150	1			N	-0-					-0-
11	700	X	150	-0-	-550	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					83
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	15	1	6	9	N	5					88
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	50	1	7	9	N	6					94
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	1	6	9	N	5					99
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					111
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					111
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	1	4	9	N	4					115
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	25	1	15	9	N	14					129
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					129
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RODESSA (GLOYD) //CONT.// 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 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
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	2	10	9	N	9					71
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	2	11	9	N	10					81
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	2	3	9	N	3					84
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	2	50	9	N	45	69	1			60
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	2	11	9	N	10					70
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	2	14	9	N	13					83

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 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
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-

POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 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
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	360	4	14	9	N	13					93
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	372	4	17	9	N	15					108
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	360	4	20	9	N	18					126
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	372	4	20	9	N	18					144
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	372	4	23	9	N	21					165
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	336	4	22	9	N	20					185

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					69
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	N	1					70
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					70
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					71
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					72
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					73

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	2	66	9	N	60	151	1			18
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	2	42	9	N	38					56
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	2	59	9	N	54					110
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	2	21	9	N	19					129
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	2	51	9	N	46	154	1			21
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	2	24	9	N	22					43

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					23
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					23
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	245	2	19	9	N	17					111
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	153	2	13	9	N	12					123
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	99	2	10	9	N	9					132
12	248	N	163	-0-	-85	-0-	146	2	17	9	N	15					147
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	131	2	11	9	N	10					157
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	121	2	10	9	N	9					166

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					34
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					34
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					34
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					34
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					34
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 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
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					11
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					11
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					11
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					11
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					11

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 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
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5560 - 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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					140
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					140
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					253
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

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-

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (PETTIT UPPER) //CONT.// 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-			N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 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
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			65

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. //CONT.// 650623
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

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-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

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.	-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-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP //CONT.// 293171
TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					894

RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 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
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	2	12	9	N	11					148
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	811	2	11	9	N	10					158
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	939	2	15	9	N	14					172
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	2	13	9	N	12					184
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	N	15	1	8			198
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	13					211

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MMGL EAST TEXAS III, LLC 102551
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	795	-0-	-285	-0-	99	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	127	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	486	-0-	-661	-0-	52	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	938	-0-	-350	-0-	113	1	825	2	Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	218	-0-	-292	-0-	217	3	1	9	N	1					53
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					53
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					53
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					53
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					53
02	336	N	308	-0-	-28	-0-	308	3			N	-0-					53

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					12
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	423	2	24	9	N	22					34
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	932	2	10	9	N	9					43
01	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					43
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					43

HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					72
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					72
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					72
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					72
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	399	2	56	9	N	51					123
02	392	N	48	-0-	-344	-0-	23	2	25	9	N	23					146

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 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
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	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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 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
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					19
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					19
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					19
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					19
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 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
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	33	-0-	-184	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			Y	-0-					20
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					20
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					20
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					20
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					20
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					20

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					147
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	21	1	1383	2	N	31					178
							34	9									
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	135	1	1548	2	N	22	157	1	1	8	42
							24	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	135	1	1660	2	N	23					65
							25	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	138	1	1404	2	N	17					82
							19	9									
02	1484	N	1468	-0-	-16	-0-	110	1	1336	2	N	20					102
							22	9									

LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

09	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					38
10	775	N	536	-0-	-239	-0-	477	2	59	9	Y	54					92
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	90	1			8
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	719	2	9	9	Y	8					16
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	483	2	8	9	Y	7					23
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	950	2	10	9	Y	9					32

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

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-

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					13
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					13
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					13
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
*01	620	N	610	-0-	-10	-0-	582	2	28	9	Y	25	28	1			10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7					17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 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
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	2			N	-0-					21
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					21
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	204	2	2	9	N	2					23
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					23
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					23
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					23

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 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
09	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1357	2	17	9	Y	15					31
10	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	1219	2	6	9	Y	5					36
11	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	1289	2	11	9	Y	10					46
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1436	2	15	9	Y	14					60
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	465	1	1267	2	Y	8	1	8			67
							9	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1291	2	Y	10					77
							11	9									

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 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
09	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2926	2	6	9	N	5					183
10	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					183
11	1080	X	839	-0-	-241	-0-	839	2			N	-0-					183
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1586	2	52	9	N	47	195	1			35
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					35
02	1008	X	934	-0-	-74	-0-	916	2	18	9	N	16					51

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 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
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			Y	-0-					8
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					8
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	594	2	39	9	Y	35					43
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	626	2	12	9	Y	11					54
01	682	N	593	-0-	-89	-0-	584	2	9	9	Y	8					62
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	747	2	8	9	Y	7					69

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					53
10	682	N	659	-0-	-23	-0-	645	2	14	9	Y	13	39	1			27
11	660	N	481	-0-	-179	-0-	481	2			Y	-0-					27
12	682	N	433	-0-	-249	-0-	433	2			Y	-0-					27
01	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	2			Y	-0-					27
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	502	2	53	9	Y	48					75

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					12
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					12
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					12
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					12
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 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
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					15
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	261	2	3	9	Y	3	7	1			11
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					11
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	Y	1					12
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					12
*02	224	N	130	-0-	-94	-0-	129	2	1	9	Y	1					13

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8					48
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	2	12	9	N	11	1	8			58
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	945	2	7	9	N	6					64
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1019	2	12	9	N	11					75
01	1023	N	774	-0-	-249	-0-	762	2	12	9	N	11	1	8			85
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	668	2	4	9	N	4					89

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	869	2	46	9	N	42	1	8			50
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	924	2	32	9	N	29					79
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	963	2	25	9	N	23	2	8			100
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	954	2	46	9	N	42					142
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	926	2	37	9	N	34	1	8			175
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1009	2	17	9	N	15	151	1			39

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 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
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2	75	1			28
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					42
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	745	2	17	9	N	15					57
12	620	N	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	N	11					68
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-					68
02	560	N	366	-0-	-194	-0-	365	2	1	9	N	1					69

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	984	N	984	-0-	-0-	-0-	961	2	23	9	Y	21					25
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					25
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	Y	3	2	8			26
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	Y	4	2	8			28
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	Y	2					30
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	Y	7	2	8			35

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 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
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1603	2	32	9	N	29					172
10	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1629	2	30	9	N	27	168	1	1	8	30
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1632	2	33	9	N	30					60
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1812	2	41	9	N	37					97
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1558	2	36	9	N	33					130
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36	9	N	33	1	8			162

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 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
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-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 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
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					173
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					173
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					173
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					173
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					173
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	45	7			128

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 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
09	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2707	2	12	9	N	11					221
10	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2618	2	11	9	N	10	194	1			37
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					37
12	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					37
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					37
02	1260	N	497	-0-	-763	-0-	384	2	113	9	N	103					140

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 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
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					61
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1491	2	32	9	Y	29	89	1			1
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					1
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1253	2	14	9	Y	13					14
02	1036	N	596	-0-	-440	-0-	539	2	57	9	Y	52					66

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					55
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1418	2	18	9	Y	16	40	1			31
11	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					31
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1285	2	4	9	Y	4					35
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					35
*02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	2			Y	-0-					35

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 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
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					7
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					7
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					7
12	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2			Y	-0-					7
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					7
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	15	1	722	2	Y	-0-					7

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 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
09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2689	2	40	9	Y	36	118	1			12
10	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1420	2	30	9	Y	27					39
11	2790	X	918	-0-	-1872	-0-	916	2	2	9	Y	2					41
12	2883	X	618	-0-	-2265	-0-	610	2	8	9	Y	7					48
01	2883	X	800	-0-	-2083	-0-	170	1	629	2	Y	1					49
							1	9									
02	2548	X	896	-0-	-1652	-0-	133	1	752	2	Y	10					59
							11	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					18
10	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					18
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	376	2	12	9	N	11					29
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					29
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	238	2	74	9	N	67	67	1			29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					29

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 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
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3528	2	29	9	N	26					101
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2926	2	23	9	N	21					122
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3629	2	25	9	N	23	1	8			144
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3564	2	26	9	N	24	138	1			30
01	2945	X	2582	-0-	-363	-0-	2552	2	30	9	N	27					57
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3410	2	24	9	N	22	2	8			77

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 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
09	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					62
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					62
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	2	2	9	N	2					64
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1135	2	11	9	N	10					74
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					74

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 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
09	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2			N	-0-	108	1			30
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	972	2	40	9	N	36					66
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1121	2	34	9	N	31	1	8			96
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1327	2	39	9	N	35	3	8			128
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1395	2	37	9	N	34	2	8			160
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1512	2	28	9	N	25	147	1	2	8	36

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 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
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	181	2			Y	-0-					36
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					36
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					36
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	134	2	21	9	Y	19					55
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	441	2	35	9	Y	32					87
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	209	2	21	9	Y	19					106

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 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
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					22
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					22
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					22
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					22

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 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
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					35
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					35
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1605	2	162	9	Y	147					182
12	1643	N	1184	-0-	-459	-0-	1184	2			Y	-0-					182
01	1643	N	936	-0-	-707	-0-	936	2			Y	-0-					182
02	1484	N	1030	-0-	-454	-0-	1021	2	9	9	Y	8					190

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 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
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					15
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					15
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					15
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1390	2	182	9	N	165	172	1			8
01	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			N	-0-					8
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					8

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 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
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	1024	2	1	9	N	1	178	1			5
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	981	2	14	9	N	13					18
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	947	2	15	9	N	14					32
12	1054	N	924	-0-	-130	-0-	913	2	11	9	N	10					42
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	868	2	1	9	N	1					43
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	2	8	9	N	7					50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					33
10	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2			Y	-0-					33
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	Y	7					40
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1400	2	4	9	Y	4	36	1			8
*01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12					20
*02	980	N	933	-0-	-47	-0-	894	2	39	9	Y	35					55

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					37
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1969	2	45	9	Y	41					78
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2140	2	149	9	Y	135	185	1	1	8	27
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					27
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	2	1	9	Y	1	1	8			27
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					27

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 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
09	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	2			Y	-0-					8
10	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	2			Y	-0-					8
11	1110	N	797	-0-	-313	-0-	720	2	77	9	Y	70					78
12	1054	N	610	-0-	-444	-0-	604	2	6	9	Y	5					83
01	992	N	637	-0-	-355	-0-	637	2			Y	-0-					83
02	756	N	615	-0-	-141	-0-	572	2	43	9	Y	39					122

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 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
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 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
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	19	1	1276	2	N	-0-					49
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	17	1	1163	2	N	16					65
							18	9									
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	135	1	1083	2	N	10					75
							11	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	130	1	1064	2	N	9					84
							10	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1111	2	N	1					85
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	24					109
							26	9									

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 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
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					115
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-	103	1			12
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					12
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					12
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					12
02	140	N	18	-0-	-122	-0-	18	2			N	-0-					12

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	360	-0-	-150	-0-	360	2			N	-0-					22
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30					52
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1064	2	37	9	N	34					86
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					87
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					87
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					87

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 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
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	20	1	1333	2	N	-0-					28
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	13	1	846	2	N	63					91
							69	9									
11	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	108	1	1021	2	N	-0-					91
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	108	1	1075	2	N	-0-					91
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	96	1	1178	2	N	-0-					91
02	1064	N	522	-0-	-542	-0-	59	1	462	2	N	1	1	8			91
							1	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	972	-0-	-108	-0-	963	2	9	9	N	8	77	1			88
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1005	2	4	9	N	4	74	1			18
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	989	2	8	9	N	7					25
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	2	28	9	N	25					50
01	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					50
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 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
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					40
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					40
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	663	2	86	9	N	78					118
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					118
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					118
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					118

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 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
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	4	1	234	2	N	-0-					117
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	801	2	N	38					155
							42	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	223	1	2174	2	N	32					187
							35	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	247	1	2111	2	N	28	170	1	3	8	42
							31	9									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	253	1	1839	2	N	25					67
							28	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	201	1	1467	2	N	7	1	8			73
							8	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 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
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					12
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	1866	2			N	-0-					12
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1951	2	172	9	N	156					168
12	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1897	2	32	9	N	29	58	1			139
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1754	2	30	9	N	27	130	1	1	8	35
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	2	28	9	N	25					60

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	115	1			7
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					7
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					7
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					7
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					7

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 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
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					15
10	1178	N	787	-0-	-391	-0-	787	2			Y	-0-					15
11	1260	N	825	-0-	-435	-0-	825	2			Y	-0-					15
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	2			Y	-0-					15
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					15
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 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
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-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

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-

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

09	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			Y	-0-					5
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					5
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	890	2	77	9	Y	70					75
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1234	2	4	9	Y	4					79
01	930	N	473	-0-	-457	-0-	473	2			Y	-0-					79
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1483	2	25	9	Y	23					102

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

09	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					12
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	846	2	50	9	N	45					57
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	N	1					58
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					58
01	651	N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					58
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					58

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					14
10	744	N	465	-0-	-279	-0-	465	2			Y	-0-					14
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			Y	-0-					14
12	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			Y	-0-					14
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					14
02	476	N	292	-0-	-184	-0-	285	2	7	9	Y	6					20

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					7
10	837	N	60	-0-	-777	-0-	60	2			Y	-0-					7
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					7
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					7
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

09	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1027	2	15	9	Y	14					59
10	1147	N	975	-0-	-172	-0-	957	2	18	9	Y	16	27	1			48
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	987	2	23	9	Y	21	31	1			38
12	1085	N	937	-0-	-148	-0-	930	2	7	9	Y	6					44
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-					44
*02	812	N	623	-0-	-189	-0-	613	2	10	9	Y	9					53

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					47
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1726	2	20	9	Y	18	48	1			17
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					17
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	2	4	9	Y	4					21
01	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	2			Y	-0-					21
*02	1512	N	896	-0-	-616	-0-	881	2	15	9	Y	14					35

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					40
10	682	N	447	-0-	-235	-0-	437	2	10	9	Y	9	26	1			23
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					23
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					23
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					23
*02	448	N	72	-0-	-376	-0-	70	2	2	9	Y	2					25

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			Y	-0-					51
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					51
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			Y	-0-					51
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					51
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1293	2			Y	-0-					51
*02	1260	N	861	-0-	-399	-0-	505	2	356	9	Y	324	242	1			133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 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
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					1
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					1
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 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
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					32
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	675	2	14	9	Y	13	40	1			5
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					5
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					5
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	583	2	10	9	Y	9					14
02	560	N	286	-0-	-274	-0-	262	2	24	9	Y	22					36

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 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
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					4
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					4
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	171	2	25	9	Y	23					27
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	236	2	9	9	Y	8					35
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	199	2	10	9	Y	9					44
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	185	2	6	9	Y	5					49

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	996	-0-	-54	-0-	996	2			Y	-0-					38
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1170	2	58	9	Y	53					91
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	Y	6	89	1			8
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1186	2	10	9	Y	9					17
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1107	2	10	9	Y	9					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1248	2	13	9	Y	12					38

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 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
09	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					71
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3272	2	39	9	Y	35	91	1			15
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					15
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4130	2	13	9	Y	12					27
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3918	2	20	9	Y	18					45
02	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1117	2	10	9	Y	9					54

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			Y	-0-					47
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					47
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1369	2	8	9	Y	7					54
*12	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1153	2	4	9	Y	4	30	1			28
*01	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	1094	2	10	9	Y	9					37
*02	924	N	620	-0-	-304	-0-	612	2	8	9	Y	7					44

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 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
09	750	N	738	-0-	-12	-0-	727	2	11	9	Y	10					36
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	695	2	13	9	Y	12	20	1			28
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	652	2	15	9	Y	14	20	1			22
12	775	N	625	-0-	-150	-0-	621	2	4	9	Y	4					26
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	589	2			Y	-0-					26
*02	616	N	250	-0-	-366	-0-	250	2			Y	-0-	6	7			20

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					2
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					2
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					2
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	Y	1					3
01	124	N	18	-0-	-106	-0-	11	2	7	9	Y	6					9
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	6	2	2	9	Y	2					11

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 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
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-

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 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
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	806	2	12	9	Y	11					30
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1919	2	36	9	Y	33	55	1			8
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	2	35	9	Y	32	40	1			-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	2	31	9	Y	28					28
02	1232	N	140	-0-	-1092	-0-	137	2	3	9	Y	3					31

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 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
09	720	N	241	-0-	-479	-0-	229	2	12	9	Y	11	1	8			31
10	620	N	481	-0-	-139	-0-	470	2	11	9	Y	10					41
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	Y	8					49
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7	2	8			54
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	Y	3					57
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	460	2	9	9	Y	8					65

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 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
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	773	2	14	9	Y	13	2	8			57
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	754	2	13	9	Y	12					69
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	846	2	15	9	Y	14	1	8			82
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	888	2	11	9	Y	10	1	8			91
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	Y	3					94
02	812	N	772	-0-	-40	-0-	762	2	10	9	Y	9					103

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

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
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	956	2			Y	-0-					38
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			Y	-0-					38
11	960	N	788	-0-	-172	-0-	784	2	4	9	Y	4					42
*12	992	N	796	-0-	-196	-0-	794	2	2	9	Y	2	22	1			22
*01	992	N	762	-0-	-230	-0-	754	2	8	9	Y	7					29
*02	560	N	43	-0-	-517	-0-	35	2	8	9	Y	7					36

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1265	2	39	9	Y	35					41
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	2	8			44
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1279	2	4	9	Y	4					48
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	Y	10					58
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1459	2	12	9	Y	11	1	8			68
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	2	15	9	Y	14					82

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					4
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					4
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					4
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	2	1	9	Y	1					5

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

09	690	N	545	-0-	-145	-0-	512	2	33	9	Y	30					54
10	713	N	176	-0-	-537	-0-	174	2	2	9	Y	2					56
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	552	2	54	9	Y	49					105
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	458	2	36	9	Y	33					138
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	426	2	34	9	Y	31					169
02	560	N	462	-0-	-98	-0-	439	2	23	9	Y	21	140	1			50

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

09	780	N	770	-0-	-10	-0-	759	2	11	9	Y	10					35
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	879	2	17	9	Y	15	25	1			25
11	780	N	694	-0-	-86	-0-	679	2	15	9	Y	14	21	1			18
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	758	2	6	9	Y	5					23
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					23
*02	644	N	127	-0-	-517	-0-	127	2			Y	-0-	4	7			19

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3983	2	21	9	Y	19	65	1	1	8	6
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4727	2	14	9	Y	13					19
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2	2	9	Y	2					21
12	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5232	2	4	9	Y	4					25
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	296	1	4052	2	Y	1					26
							1	9									
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	257	1	4204	2	Y	5					31
							6	9									

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 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
09	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	2766	2			Y	-0-					84
10	3317	X	2960	-0-	-357	-0-	2960	2			Y	-0-					84
11	3210	X	2814	-0-	-396	-0-	2814	2			Y	-0-					84
12	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	2789	2			Y	-0-					84
01	3224	X	2654	-0-	-570	-0-	2646	2	8	9	Y	7					91
02	2660	X	878	-0-	-1782	-0-	771	2	107	9	Y	97	149	1			39

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 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
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					45
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					45
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					45
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	2			Y	-0-					45
*01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1246	2	59	9	Y	54	59	1			40
02	896	N	726	-0-	-170	-0-	704	2	22	9	Y	20					60

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 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
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2034	2	31	9	Y	28					56
10	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2336	2	44	9	Y	40	67	1			29
11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2415	2	56	9	Y	51	75	1			5
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2287	2	15	9	Y	14					19
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2170	2	41	9	Y	37					56
02	2296	N	1031	-0-	-1265	-0-	997	2	34	9	Y	31					87

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 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
09	2250	N	1941	-0-	-309	-0-	1941	2			N	-0-					15
10	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2131	2	149	9	N	135					150
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2127	2	21	9	N	19	139	1	1	8	29
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	N	29					58
01	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2056	2	39	9	N	35					93
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2292	2	127	9	N	115	86	1			122

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 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
09	3960	X	3097	-0-	-863	-0-	3064	2	33	9	N	30					192
10	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	3066	2	81	9	N	74	181	1			85
11	3870	X	3214	-0-	-656	-0-	3164	2	50	9	N	45	53	1	1	8	76
12	3751	X	3104	-0-	-647	-0-	3059	2	45	9	N	41					117
01	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	2859	2	46	9	N	42					159
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3217	2	58	9	N	53	169	1	2	8	41

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 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
09	5100	X	4165	-0-	-935	-0-	4165	2			Y	-0-					57
10	5270	X	4351	-0-	-919	-0-	4351	2			Y	-0-					57
11	5100	X	3963	-0-	-1137	-0-	3941	2	22	9	Y	20					77
*12	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	4099	2	14	9	Y	13	89	1			1
*01	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3889	2	36	9	Y	33					34
*02	3920	X	1569	-0-	-2351	-0-	1497	2	72	9	Y	65					99

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					132
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	3					135
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1398	2	46	9	N	42					177
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					177
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1247	2	1	9	N	1					178
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	1119	2			N	-0-					178

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 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
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					83
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1					84
11	1590	N	1505	-0-	-85	-0-	1505	2			N	-0-					84
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					84
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1538	2	39	9	N	35					119
02	1400	N	644	-0-	-756	-0-	644	2			N	-0-					119

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 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
09	990	N	824	-0-	-166	-0-	824	2			N	-0-					86
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					86
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	913	2	18	9	N	16					102
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					102
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8					110
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15					125

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2					142
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	782	2			N	-0-					142
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					142
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					142
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					142
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					142

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1069	-0-	-251	-0-	1055	2	14	9	N	13					161
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	N	5					166
11	1140	N	918	-0-	-222	-0-	918	2			N	-0-					166
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					166
01	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1199	2	24	9	N	22	174	1			14
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					14

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 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
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	511	2	1	9	N	1					86
10	651	N	547	-0-	-104	-0-	546	2	1	9	N	1					87
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					87
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					87
01	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					87
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					87

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 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
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					53
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					53
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	469	2	13	9	N	12					65
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					65
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	2	10	9	N	9					74
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					74

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 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
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1382	2	23	9	N	21					56
10	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1258	2	19	9	N	17					73
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	2	13	9	N	12					85
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1431	2	21	9	N	19					104
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					104
02	1288	N	1169	-0-	-119	-0-	1127	2	42	9	N	38					142

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 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
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	1319	2	11	9	N	10					136
10	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					136
11	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1250	2	10	9	N	9					145
12	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1305	2	19	9	N	17	148	1			14
01	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1112	2	11	9	N	10					24
02	1176	N	764	-0-	-412	-0-	755	2	9	9	N	8					32

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1046	2	1	9	N	1					15
10	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1001	2	25	9	N	23					38
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					38
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1154	2	36	9	N	33					71
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1009	2	36	9	N	33					104

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 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
09	1890	N	1138	-0-	-752	-0-	1108	2	30	9	N	27					152
10	2077	N	1453	-0-	-624	-0-	1418	2	35	9	N	32					184
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2786	2	10	9	N	9	181	1			12
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					12
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					12
02	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					12

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 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
09	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	1395	2	30	9	N	27					158
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1445	2	28	9	N	25					183
11	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1309	2	7	9	N	6	175	1			14
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1378	2	48	9	N	44					58
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1295	2			N	-0-					58
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1145	2	65	9	N	59					117

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 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
09	2580	N	2577	-0-	-3	-0-	2577	2			N	-0-					126
10	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2602	2	30	9	N	27					153
11	2610	N	2330	-0-	-280	-0-	2329	2	1	9	N	1	140	1			14
12	2666	N	2321	-0-	-345	-0-	2321	2			N	-0-					14
01	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	2015	2	25	9	N	23					37
02	2184	N	1941	-0-	-243	-0-	1932	2	9	9	N	8					45

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 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
09	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1424	2	23	9	N	21					161
10	1426	N	1350	-0-	-76	-0-	1339	2	11	9	N	10					171
11	1470	N	1447	-0-	-23	-0-	1447	2			N	-0-					171
12	1488	N	1265	-0-	-223	-0-	1265	2			N	-0-					171
01	1364	N	1049	-0-	-315	-0-	1049	2			N	-0-					171
02	1344	N	1203	-0-	-141	-0-	1203	2			N	-0-					171

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 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
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	2			N	-0-					103
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2			N	-0-					103
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1435	2	28	9	N	25					128
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					128
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17					145
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					145

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1414	2	20	9	N	18					92
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	2	20	9	N	18					110
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1804	2	18	9	N	16					126
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1848	2	8	9	N	7					133
01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-					133
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1691	2	53	9	N	48	164	1			17

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 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
09	1500	N	1215	-0-	-285	-0-	1215	2			N	-0-					55
10	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	1197	2			N	-0-					55
11	1740	N	898	-0-	-842	-0-	898	2			N	-0-					55
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1201	2			N	-0-					55
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					55
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					55

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 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	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1490	2	10	9	N	9	116	1			14
10	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1596	2			N	-0-					14
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	1447	2			N	-0-					14
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					14
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1534	2	8	9	N	7					21
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1410	2	101	9	N	92					113

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020	N	953	-0-	-67	-0-	946	2	7	9	N	6	153	1			14
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					14
11	1020	N	896	-0-	-124	-0-	873	2	23	9	N	21					35
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	927	2	15	9	N	14					49
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					49
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	874	2	25	9	N	23					72

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 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
09	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	1630	2	24	9	N	22					45
10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1724	2			N	-0-					45
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1872	2	25	9	N	23					68
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					68
01	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1529	2	19	9	N	17					85
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	1596	2			N	-0-					85

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 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
09	1740	N	1121	-0-	-619	-0-	1121	2			N	-0-					116
10	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-					116
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					116
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					116
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1793	2	84	9	N	76	160	1			32
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2270	2	36	9	N	33					65

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 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
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1419	2	1	9	N	1					174
10	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			N	-0-					174
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1337	2	22	9	N	20					194
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-	178	1			16
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1377	2	43	9	N	39					55
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1296	2	14	9	N	13					68

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 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
09	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1299	2	12	9	N	11					79
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					81
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					81
12	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1223	2	6	9	N	5					86
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1294	2	18	9	N	16					102
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					102

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 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
09	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	1744	2			N	-0-					147
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					147
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1857	2	35	9	N	32					179
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2084	2	14	9	N	13	180	1			12
01	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	1762	2			N	-0-					12
02	1736	N	1369	-0-	-367	-0-	1369	2			N	-0-					12

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1589	2	50	9	N	45					117
10	1798	N	1541	-0-	-257	-0-	1519	2	22	9	N	20					137
11	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	1484	2	65	9	N	59					196
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-	181	1			15
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63					78
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1536	2	34	9	N	31					109

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 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
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					164
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1469	2	25	9	N	23					187
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-	172	1			15
12	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1265	2	18	9	N	16					31
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					31
02	1232	N	1183	-0-	-49	-0-	1179	2	4	9	N	4					35

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 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
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2136	2	21	9	N	19	175	1			15
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					15
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2191	2	17	9	N	15					30
12	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	2101	2	31	9	N	28					58
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2144	2	7	9	N	6					64
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					64

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 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
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27	185	1			6
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	N	9					15
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1409	2	61	9	N	55					70
12	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			N	-0-					70
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1447	2	8	9	N	7					77
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1292	2	41	9	N	37					114

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 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
09	1950	N	1824	-0-	-126	-0-	1809	2	15	9	N	14					137
10	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1851	2	9	9	N	8					145
11	2010	N	1898	-0-	-112	-0-	1890	2	8	9	N	7					152
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					152
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1863	2	13	9	N	12					164
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	1749	2			N	-0-					164

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 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
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	879	2	20	9	N	18					35
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	903	2	12	9	N	11					46
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					46
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	N	3					49
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	964	2	17	9	N	15					64
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	2	18	9	N	16					80

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 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
09	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1442	2	21	9	N	19	169	1			17
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1486	2	47	9	N	43					60
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1361	2	28	9	N	25					85
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1487	2	59	9	N	54					139
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			N	-0-					139
02	1288	N	1237	-0-	-51	-0-	1176	2	61	9	N	55	177	1			17

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					191
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					191
11	1380	N	719	-0-	-661	-0-	719	2			N	-0-					191
12	1147	N	744	-0-	-403	-0-	744	2			N	-0-					191
01	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					191
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					191

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 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
09	1890	N	1689	-0-	-201	-0-	1689	2			N	-0-					172
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1921	2	26	9	N	24	182	1			14
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					14
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					14
01	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1716	2	31	9	N	28					42
02	1568	N	1417	-0-	-151	-0-	1358	2	59	9	N	54					96

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 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
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	353	2			N	-0-					75
10	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					75
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					75
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					80
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					80
02	1008	N	693	-0-	-315	-0-	693	2			N	-0-					80

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1068	2	20	9	N	18					137
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					137
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1151	2	13	9	N	12					149
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					149
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	2	6	9	N	5					154
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					154

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 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
09	1410	N	1086	-0-	-324	-0-	1086	2			N	-0-					152
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					152
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1565	2	30	9	N	27					179
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1728	2	12	9	N	11	176	1			14
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1558	2	18	9	N	16					30
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1713	2	40	9	N	36					66

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 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
09	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					169
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2255	2	28	9	N	25					194
11	2340	N	1967	-0-	-373	-0-	1967	2			N	-0-	180	1			14
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2187	2	87	9	N	79					93
01	2294	N	411	-0-	-1883	-0-	400	2	11	9	N	10					103
02	1848	N	553	-0-	-1295	-0-	552	2	1	9	N	1					104

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					10
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					10
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					10
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1394	2	62	9	N	56					66
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1344	2	85	9	N	77					143
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1277	2	23	9	N	21					164

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 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
09	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					31
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					31
11	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1271	2	41	9	N	37					68
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					68
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					68
02	1232	N	1227	-0-	-5	-0-	1227	2			N	-0-					68

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 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
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					65
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					65
11	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	2			N	-0-					65
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	542	2	25	9	N	23					88
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	380	2	8	9	N	7					95
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	321	2	7	9	N	6					101

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 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
09	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	1569	2	31	9	N	28					160
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					160
11	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	1657	2			N	-0-					160
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1800	2	37	9	N	34	180	1			14
01	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					14
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					14

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	775	-0-	-365	-0-	775	2			N	-0-					122
10	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-					122
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					125
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					125
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-					125
02	924	N	917	-0-	-7	-0-	917	2			N	-0-					125

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 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
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1883	2	23	9	N	21					66
10	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	1981	2	24	9	N	22					88
11	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1843	2	23	9	N	21					109
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	2	17	9	N	15					124
01	2015	N	1941	-0-	-74	-0-	1941	2			N	-0-					124
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40					164

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-					14
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1155	2	18	9	N	16					30
11	1140	N	868	-0-	-272	-0-	839	2	29	9	N	26					56
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					56
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					56
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					56

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 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
09	660	N	449	-0-	-211	-0-	447	2	2	9	N	2					99
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	459	2	2	9	N	2					101
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					101
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					101
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					101
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					101

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 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
09	1680	N	1541	-0-	-139	-0-	1541	2			N	-0-					103
10	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1553	2	73	9	N	66					169
11	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	1413	2	13	9	N	12					181
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1583	2	17	9	N	15	182	1			14
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1576	2	50	9	N	45					59
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					59

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 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
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2383	2	81	9	N	74	196	1			57
10	2604	N	2439	-0-	-165	-0-	2408	2	31	9	N	28					85
11	2460	N	2302	-0-	-158	-0-	2272	2	30	9	N	27					112
12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	1980	2	24	9	N	22					134
01	2449	N	2291	-0-	-158	-0-	2291	2			N	-0-					134
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2190	2	31	9	N	28					162

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 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
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	856	2	45	9	N	41					74
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	929	2	12	9	N	11					85
11	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			N	-0-					85
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					85
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1121	2	15	9	N	14					99
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1079	2	17	9	N	15					114

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 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
09	1890	N	1762	-0-	-128	-0-	1758	2	4	9	N	4					37
10	2108	N	1105	-0-	-1003	-0-	1105	2			N	-0-					37
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2168	2	45	9	N	41					78
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					78
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1799	2	65	9	N	59					137
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1632	2	61	9	N	55	172	1			20

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 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
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1590	2	46	9	N	42					67
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1574	2	22	9	N	20					87
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1595	2	47	9	N	43					130
01	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			N	-0-					130
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1442	2	65	9	N	59					189

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 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
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	719	2	22	9	N	20	173	1			17
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	794	2	23	9	N	21					38
11	780	N	729	-0-	-51	-0-	714	2	15	9	N	14					52
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	679	2	17	9	N	15					67
01	806	N	608	-0-	-198	-0-	591	2	17	9	N	15					82
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12					94

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 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
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1712	2	56	9	N	51					150
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1804	2	15	9	N	14					164
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1716	2	51	9	N	46	185	1			25
12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1724	2	33	9	N	30					55
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1472	2	22	9	N	20					75
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1499	2	30	9	N	27					102

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 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
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1039	2	11	9	N	10	186	1			18
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	996	2	24	9	N	22					40
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	932	2	8	9	N	7					47
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					47
01	1023	N	929	-0-	-94	-0-	929	2			N	-0-					47
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					47

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 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
09	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	2			N	-0-					140
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					140
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	674	2	35	9	N	32					172
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					172
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					172
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					172

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 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
09	1590	N	1405	-0-	-185	-0-	1391	2	14	9	N	13					155
10	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1444	2	43	9	N	39					194
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1402	2	72	9	N	65					259
12	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1328	2	73	9	N	66	193	1			132
01	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	1071	2			N	-0-					132
02	1372	N	1162	-0-	-210	-0-	1088	2	74	9	N	67					199

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	1449	2	17	9	N	15					214
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1500	2	42	9	N	38	195	1			57
11	1560	N	1444	-0-	-116	-0-	1443	2	1	9	N	1					58
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	1454	2	56	9	N	51					109
01	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	1341	2	73	9	N	66					175
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1799	2	64	9	N	58	195	1			38

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	1	22	9	N	20					144
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1596	1	18	9	N	16					160
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1361	1	36	9	N	33					193
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1027	1	2	9	N	2					195
01	1395	N	1051	-0-	-344	-0-	1045	1	6	9	N	5	163	1			37
*02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	1			N	-0-					37

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1224	1	33	9	N	30					165
10	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1191	1	36	9	N	33					198
11	1110	N	735	-0-	-375	-0-	724	1	11	9	N	10					208
12	1240	N	987	-0-	-253	-0-	962	1	25	9	N	23					231
01	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	956	1	85	9	N	77	170	1			138
*02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	1	6	9	N	5					143

CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	280	2	13	9	N	12					41
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					41
11	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					41
12	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					41
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					41
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					41

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1970	3	17	9	N	15					120
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1440	3	13	9	N	12					132
11	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1275	3	17	9	N	15					147
12	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1850	3	85	9	N	77	193	1			31
01	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					31
02	700	X	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					31

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					105
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

09	550	N	485	-0-	-65	-0-	485	2			Y	-0-					41
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

09	1800	N	656	-0-	-1144	-0-	656	2			Y	-0-					54
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					98
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					98
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					98
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					98
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					98
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					98

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

09	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	2			N	-0-					16
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					16
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					16
12	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-					16
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	2			N	-0-					16
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			N	-0-					16

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

09	10920	X	8956	-0-	-1964	-0-	8809	2	147	9	N	134	169	1			407
10	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11040	2	200	9	N	182	172	1			417
11	10770	X	9766	-0-	-1004	-0-	9601	2	165	9	N	150					567
12	11129	X	10453	-0-	-676	-0-	10313	2	140	9	N	127	356	1	1	8	337
*01	11253	X	8248	-0-	-3005	-0-	8055	2	193	9	N	175	175	1			337
02	10164	X	7506	-0-	-2658	-0-	7313	2	193	9	N	175					512

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

09	4860	X	3944	-0-	-916	-0-	3879	2	65	9	N	59	166	1			124
10	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	4782	2	119	9	N	108	162	1			70
11	4830	X	4341	-0-	-489	-0-	4261	2	80	9	N	73					143
12	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5207	2	83	9	N	75					218
*01	4898	X	3925	-0-	-973	-0-	3859	2	66	9	N	60	158	1			120
02	4424	X	3569	-0-	-855	-0-	3503	2	66	9	N	60					180

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	446	1	3184	2	N	-0-					37
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	463	1	3500	2	N	-0-					37
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					37
12	3379	X	1955	-0-	-1424	-0-	1955	2			N	-0-					37
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2083	1	2587	2	N	-0-					37
02	3052	X	270	-0-	-2782	-0-	270	2			N	-0-					37

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1			N	-0-					170
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	1			N	-0-					170
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					170
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					170
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					100
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					100
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	101	1	142	9	N	129	180	1			100
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	101	1	112	9	N	102	132	1			70
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	100	1	127	9	N	115					185
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	9	N	54	194	1			45
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 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
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					210
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					210
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					210
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					210
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					210
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					210

LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 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
09	14B2 EXT		101	-0-	101	211	101	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		105	-0-	105	316	105	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		58	-0-	58	374	58	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		57	-0-	57	431	57	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		58	-0-	58	489	58	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	489					N	NO RPT					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05/04/23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
DOUBLE EIGHT OIL COMPANY LLC 101170
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 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
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1057	2	28	9	N	25					121
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1059	2	55	9	N	50	155	1			16
11	990	N	767	-0-	-223	-0-	750	2	17	9	N	15					31
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1100	2	22	9	N	20					51
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1075	2	22	9	N	20					71
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	980	2	33	9	N	30					101

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

GUARDIAN ENERGY OPERATING CO LLC 337082
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. 577015
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 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
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	822	3	20	9	N	18					175
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					175
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	3	13	9	N	12					187
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	698	3	88	9	N	80	239	1			28
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	623	3	19	9	N	17					45
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	762	3	24	9	N	22					67

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
JONES "A" WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
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

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	23	-0-	23	98	23	1			N	-0-					-0-
*02	174	X	76	-0-	-98	-0-	76	1			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	109	34	1			N	-0-					-0-
*02	186	X	77	-0-	-109	-0-	77	1			N	-0-					-0-

POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	91	16	1			N	-0-					-0-
*02	161	X	70	-0-	-91	-0-	70	1			N	-0-					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	31	-0-	31	106	31	1			N	-0-					-0-
*02	173	X	67	-0-	-106	-0-	67	1			N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	75	30	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	39	-0-	39	114	39	1			N	-0-					-0-
*02	187	X	73	-0-	-114	-0-	73	1			N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 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
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					38
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			N	-0-					38
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-					38
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					38
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					38

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					45
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 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
09	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	S	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					64
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SCOTTSVILLE, N. (PETTIT LOWER) 81774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 292794 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6044 - 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	33	1	309	2	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	378	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	2	N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 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
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-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	430	-0-	-110	-0-	74	1	356	2	N	-0-					28
10	558	N	382	-0-	-176	-0-	72	1	310	2	N	-0-					28
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	75	1	304	2	N	-0-					28
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	85	1	327	2	N	2					30
							2	9									
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	104	1	434	2	N	-0-					30
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	92	1	366	2	N	-0-					30

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

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
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-

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

09	270	N	222	-0-	-48	-0-	38	1	181	2	Y	3					61
							3	9									
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	39	1	168	2	Y	1	53	1			9
							1	9									
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	2	Y	-0-					9
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					9
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	2	Y	-0-					9

HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	191	1	918	2	N	3					205
							3	9									
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	223	1	955	2	N	1	51	1			155
							1	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	158	1	644	2	N	54					209
							59	9									
12	1116	N	665	-0-	-451	-0-	137	1	527	2	N	1					210
							1	9									
01	1116	N	734	-0-	-382	-0-	142	1	592	2	N	-0-					210
02	812	N	646	-0-	-166	-0-	130	1	516	2	N	-0-					210

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

09	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	1222	1	5869	2	Y	3					61
							3	9									
10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1409	1	6049	2	Y	1	53	1			9
							1	9									
11	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1402	1	5714	2	Y	-0-					9
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1497	1	5769	2	Y	-0-					9
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1451	1	6054	2	Y	-0-					9
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1329	1	5282	2	Y	-0-					9

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

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
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-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
84 ENERGY LLC 856467
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 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
09	480	N	31	-0-	-449	-0-	31	2			N	-0-					47
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					47
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					47
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					20

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUCKHORN OPERATING LLC 102367
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHILOH (RODESSA) //CONT.// 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
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

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

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-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 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
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	165	2			N	-0-					17
10	682 N	99	-0-	-583	-0-	99	2			N	-0-					17
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					17
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					17
02	364 N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 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
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					57
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					57
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					57
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					57
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					57

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 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
09	3210 X	1325	-0-	-1885	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	3317 X	1465	-0-	-1852	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
11	1950 X	1457	-0-	-493	-0-	187	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	616	1	1605	2	Y	-0-					-0-
01	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	927	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	453	1	1274	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 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
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

09	750	N	319	-0-	-431	-0-	319	2			Y	-0-			-0-
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	149	1	1012	2	Y	-0-			-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	564	1	1472	2	Y	-0-			-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	795	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	364	1	1024	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	141	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	232	1	415	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		101	-0-	101	101	26	1	75	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

09	600	N	24	-0-	-576	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	183	1	477	2	Y	-0-			-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	325	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		1475	-0-	1475	1475	387	1	1088	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

09	3030	X	1061	-0-	-1969	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1198	1	3126	2	Y	-0-			-0-
01	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	1230	1	2196	2	Y	-0-			-0-
02	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	712	1	2003	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	16	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	60	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	36	1	100	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-			-0-
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	362	1	2455	2	Y	-0-			-0-
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	825	1	2150	2	Y	-0-			-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	546	1	974	2	Y	-0-			-0-
02	2520	N	11	-0-	-2509	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 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
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	188	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	484	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	564	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	729	-0-	-643	-0-	191	1	538	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
10	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	553	1	3748	2	Y	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	1196	1	3120	2	Y	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	1348	1	2404	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	842	1	2372	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 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
09	660	N	265	-0-	-395	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	305	1	858	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 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
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	206	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	465	1	1214	2	Y	-0-					-0-
01	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	978	1	1746	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	411	1	1158	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	41	1	116	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 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
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	112	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	297	-0-	-179	-0-	78	1	219	2	Y	-0-			-0-

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

09	T. A.		127	-0-	127	337	127	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	337					Y	-0-			-0-
11	337	X	-0-	-0-	-337	-0-					Y	-0-			-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-	101	1	263	2	Y	-0-			-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	247	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		874	-0-	874	874	229	1	645	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-			-0-
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	323	1	2187	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4639	-0-	1539	1539	1286	1	3353	2	Y	-0-			-0-
01	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
02	2800	N	5951	-0-	3151	3151	1560	1	4391	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

09	3000	N	3269	-0-	269	269	3269	2			Y	-0-			-0-
10	3100	N	3116	-0-	16	285	3116	2			Y	-0-			-0-
11	3000	N	3069	-0-	69	354	395	1	2674	2	Y	-0-			-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-			-0-
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

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-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 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
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	606	2	Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	489	1	1277	2	Y	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	862	1	1537	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	257	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	176	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	17	1	49	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 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
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	133	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	316	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	327	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	255	1	717	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 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
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	558	N	242	-0-	-316	-0-	87	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	63	1	179	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 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
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-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	231	1	1568	2	Y	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	520	1	1356	2	Y	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	649	1	1157	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	316	1	890	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	T. A.		12	-0-	12	12	3	1	9	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 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
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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

09	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-			-0-
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-			-0-
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	430	1	2915	2	Y	-0-			-0-
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	1036	1	2703	2	Y	-0-			-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	1216	1	2170	2	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3350	-0-	-38	-0-	878	1	2472	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

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-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	155	1	1052	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	293	1	763	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	939	-0-	-301	-0-	337	1	602	2	Y	-0-			-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	378	1	1063	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			-0-
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			Y	-0-			-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	266	1	1805	2	Y	-0-			-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	525	1	1369	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	462	1	823	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	332	1	936	2	Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

09	5010	X	2087	-0-	-2923	-0-	2087	2			Y	-0-			-0-
10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			Y	-0-			-0-
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	606	1	4109	2	Y	-0-			-0-
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	1225	1	3195	2	Y	-0-			-0-
01	6045	X	3524	-0-	-2521	-0-	1266	1	2258	2	Y	-0-			-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1179	1	3321	2	Y	-0-			-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 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
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	111	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	152	1	398	2	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	186	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	514	-0-	-242	-0-	135	1	379	2	Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2024

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

09	2670	X	1748	-0-	-922	-0-	1734	2	14	9	N	13					81
10	2604	X	1913	-0-	-691	-0-	1876	2	37	9	N	34					115
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2600	2	22	9	N	20					135
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2464	2	23	9	N	21					156
01	2201	X	1940	-0-	-261	-0-	1922	2	18	9	N	16					172
02	2436	X	1998	-0-	-438	-0-	1986	2	12	9	N	11					183

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-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

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
CRATON OPERATING LLC 186717
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-250			N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

09	3780	X	3515	-0-	-265	B	-35335	3515	2			Y	-0-					106
10	3472	X	3430	-0-	-42	B	-35335	3430	2			Y	-0-					106
11	3360	X	3058	-0-	-302	B	-35335	3058	3			Y	-0-	34	1			-0-
12	3627	X	3058	-0-	-569	B	-35335	3058	1			Y	-0-					-0-
01	3627	X	1000	-0-	-2627	B	-35335	1000	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	B	-35335					Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-103158					N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

09	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	B	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	253	-0-	-243	B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	441	-0-	-24	B	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	B	-0-	308	2	68	9	Y	62	62	1			-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

09	240	N	175	-0-	-65	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	310	N	143	-0-	-167	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

09	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1240	-0-	-170	B	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1367	-0-	-90	B	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1231	-0-	-226	B	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1201	2	10	9	Y	9	9	1			-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

09	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2			N	-0-					73
10	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2			N	-0-					73
11	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2			N	-0-					73
12	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					73
01	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-					73
02	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			N	-0-					73

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2			Y	-0-					168
10	1116	N	663	-0-	-453	B	-0-	663	2			Y	-0-					168
11	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	2			Y	-0-					168
12	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	2			Y	-0-					168
01	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1310	2			Y	-0-					168
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	1335	2			Y	-0-					168

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

09	240	N	70	-0-	-170	B	-0-	66	2	4	9	Y	4					51
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	183	2	1	9	Y	1					52
11	300	N	117	-0-	-183	B	-0-	117	2			Y	-0-					52
12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			Y	-0-					52
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					52
02	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2			Y	-0-					52

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 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
09	1860	N	1656	-0-	-204 B	-0-	1652	2	4	9	Y	4					163
10	2651	N	2651	-0-	-0- B	-0-	2599	2	52	9	Y	47	183	1			27
11	2170	N	2170	-0-	-0- B	-0-	2163	2	7	9	Y	6					33
12	2041	N	2041	-0-	-0- B	-0-	2006	2	35	9	Y	32					65
01	2418	N	1826	-0-	-592 B	-0-	1737	2	89	9	Y	81					146
02	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	1737	2	32	9	Y	29	106	1			69

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					36
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					36
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					36
12	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					36
01	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					36
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

09	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-					27
10	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					27
11	240	N	202	-0-	-38 B	-0-	202	2			N	-0-					27
12	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
01	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27
02	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

09	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1534	2	12	9	N	11					44
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1148	2	8	9	N	7					51
11	960	N	867	-0-	-93 B	-0-	857	2	10	9	N	9					60
12	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					60
01	1054	N	877	-0-	-177 B	-0-	877	2			N	-0-					60
02	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					60

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

09	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					86
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					86
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					86
12	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	2			N	-0-					86
01	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					86
02	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					86

SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

09	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-					30
10	713	N	639	-0-	-74 B	-0-	639	2			N	-0-					30
11	570	N	470	-0-	-100 B	-0-	470	2			N	-0-					30
12	1271	N	698	-0-	-573 B	-0-	698	2			N	-0-					30
01	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					30
02	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					30

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

09	930	N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-					61
10	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-					61
11	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					61
12	899	N	445	-0-	-454 B	-0-	445	2			N	-0-					61
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					61
02	826	N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					61

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 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
09	90	N	66	-0-	-24 B	-0-	66	2			N	-0-					41
10	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					41
11	90	N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-					41
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					41
01	155	N	62	-0-	-93 B	-0-	62	2			N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					41

MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 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
09	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	349	2	23	9	N	21					113
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	542	2	62	9	N	56	148	1			21
11	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	504	2	34	9	N	31					52
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	509	2	13	9	N	12					64
01	589	N	516	-0-	-73 B	-0-	501	2	15	9	N	14					78
02	504	N	436	-0-	-68 B	-0-	423	2	13	9	N	12					90

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 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
09	3129	X	3129	-0-	-0- B	-0-	3119	2	10	9	N	9					150
10	6003	X	6003	-0-	-0- B	-0-	5933	2	70	9	N	64	185	1			29
11	5023	X	5023	-0-	-0- B	-0-	4982	2	41	9	N	37					66
12	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	4913	2	142	9	N	129	176	1			19
01	5107	X	5107	-0-	-0- B	-0-	5063	2	44	9	N	40					59
02	4973	X	4973	-0-	-0- B	-0-	4810	2	163	9	N	148	190	1			17

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-					43
10	496	N	256	-0-	-240 B	-0-	256	2			N	-0-					43
11	480	N	393	-0-	-87 B	-0-	393	2			N	-0-					43
12	651	N	468	-0-	-183 B	-0-	468	2			N	-0-					43
01	727	N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-					43
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					43

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 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
09	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	1107	2	9	9	N	8					53
10	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	904	2	11	9	N	10					63
11	930	N	817	-0-	-113 B	-0-	804	2	13	9	N	12					75
12	1147	N	831	-0-	-316 B	-0-	820	2	11	9	N	10					85
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	1213	2	13	9	N	12					97
02	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	979	2	12	9	N	11					108

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 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
09	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	572	2	7	9	N	6					31
10	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	350	2	3	9	N	3					34
11	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	224	2	2	9	N	2					36
12	186	N	139	-0-	-47 B	-0-	131	2	8	9	N	7					43
01	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					43
02	457	N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-					43

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 293555 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10250 - 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
09	2670	X	2356	-0-	-314 B	-0-	2295	2	61	9	N	55					134
10	3052	X	3052	-0-	-0- B	-0-	3023	2	29	9	N	26					160
11	2550	X	2407	-0-	-143 B	-0-	2395	2	12	9	N	11					171
12	2635	X	2622	-0-	-13 B	-0-	2608	2	14	9	N	13					184
01	3038	X	2827	-0-	-211 B	-0-	2819	2	8	9	N	7					191
02	2744	X	2019	-0-	-725 B	-0-	2015	2	4	9	N	4					195

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					10

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

MO																	
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

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
09	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	6 7	1 9	57	2	Y	6	3	1			4
10	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	7 2	1 9	79	2	Y	2	4	1			2
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	4 3	1 9	56	2	Y	3	3	1			2
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	6 4	1 9	80	2	Y	4	5	1			1
01	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7 3	1 9	99	2	Y	3	2	1			2
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	4 2	1 9	64	2	Y	2	4	1			-0-

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

MO																	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

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
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	91 1	1 9	938	2	Y	1					1
10	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	69 1	1 9	772	2	Y	1	1	1			1
11	540	N	439	-0-	-101 B	-0-	28 1	1 9	410	2	Y	1	1	1			1
12	961	N	582	-0-	-379 B	-0-	38 1	1 9	543	2	Y	1	1	1			1
01	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	21 1	1 9	278	2	Y	1	1	1			1
02	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	50 1		727	2	Y	-0-	1	1			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 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
09	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1579	2	Y	22	9	1			16
								24	9									
10	1517	N	1517	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1374	2	Y	18	26	1			8
								20	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1885	2	Y	15	15	1			8
								17	9									
12	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1748	2	Y	14	15	1			7
								15	9									
01	1887	N	1887	-0-	-0-	B	-0-	131	1	1739	2	Y	15	15	1			7
								17	9									
02	1745	N	1745	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1616	2	Y	16	15	1			8
								18	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	N	2160	-0-	-0-	B	-0-	190	1	1956	2	Y	13	5	1			10
								14	9									
10	2139	N	2135	-0-	-4	B	-0-	175	1	1951	2	Y	8	14	1			4
								9	9									
11	2250	N	1887	-0-	-363	B	-0-	119	1	1760	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
12	2232	N	1956	-0-	-276	B	-0-	128	1	1821	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
01	2176	N	2176	-0-	-0-	B	-0-	152	1	2017	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1756	2	Y	7	7	1			3
								8	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 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
09	1867	N	1867	-0-	-0-	B	-0-	164	1	1685	2	Y	16	6	1			12
								18	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1548	2	Y	10	17	1			5
								11	9									
11	1860	N	1679	-0-	-181	B	-0-	106	1	1565	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
12	1922	N	1740	-0-	-182	B	-0-	114	1	1617	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1636	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
02	1568	N	1376	-0-	-192	B	-0-	88	1	1279	2	Y	8	8	1			4
								9	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 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
09	330	N	321	-0-	-9 B	-0-	28	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	26	1	291	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	330	N	289	-0-	-41 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62 B	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22 B	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	1640	-0-	-2830 B	-0-	145	1	1495	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	2689	-0-	-1930 B	-0-	221	1	2468	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	1369	-0-	-2921 B	-0-	87	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	901	-0-	-3160 B	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	932	-0-	-2788 B	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1116	-0-	-1320 B	-0-	72	1	1044	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 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
09	3960	X	3755	-0-	-205 B	-0-	321	1	3306	2	Y	116	45	1			89
							128	9									
10	4030	X	2474	-0-	-1556 B	-0-	197	1	2200	2	Y	70	126	1			33
							77	9									
11	3750	X	3528	-0-	-222 B	-0-	220	1	3256	2	Y	47	50	1			30
							52	9									
12	3875	X	3408	-0-	-467 B	-0-	220	1	3130	2	Y	53	55	1			28
							58	9									
01	3875	X	3393	-0-	-482 B	-0-	233	1	3101	2	Y	54	57	1			25
							59	9									
02	3500	X	3258	-0-	-242 B	-0-	206	1	2986	2	Y	60	55	1			30
							66	9									

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 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
09	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1428	2	Y	8	3	1			6
								9	9									
10	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1408	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1323	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	1347	N	1347	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1255	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1320	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1228	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 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
09	4320	X	4308	-0-	-12	B	-0-	380	1	3911	2	Y	15	6	1			11
								17	9									
10	4433	X	4176	-0-	-257	B	-0-	343	1	3822	2	Y	10	16	1			5
								11	9									
11	4260	X	4036	-0-	-224	B	-0-	255	1	3773	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
12	4464	X	3774	-0-	-690	B	-0-	248	1	3517	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
01	4464	X	4058	-0-	-406	B	-0-	283	1	3767	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
02	4032	X	3679	-0-	-353	B	-0-	237	1	3434	2	Y	7	7	1			4
								8	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 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
09	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	176	1	1806	2	Y	8	3	1			6
								9	9									
10	1984	N	1956	-0-	-28	B	-0-	160	1	1789	2	Y	6	9	1			3
								7	9									
11	1950	N	1777	-0-	-173	B	-0-	112	1	1662	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
12	2046	N	1769	-0-	-277	B	-0-	116	1	1649	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	1822	N	1822	-0-	-0-	B	-0-	127	1	1691	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1652	N	1639	-0-	-13	B	-0-	105	1	1530	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 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
09	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	246	1	2528	2	Y	8	3	1			6
								9	9									
10	2728	N	2658	-0-	-70	B	-0-	218	1	2436	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
11	2730	N	2524	-0-	-206	B	-0-	159	1	2361	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	2883	N	2422	-0-	-461	B	-0-	159	1	2259	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
01	2688	N	2688	-0-	-0-	B	-0-	188	1	2496	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	2400	N	2400	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2242	2	Y	4	4	1			2
								4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

MO	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
09	4020	X	4020	-0-	-0-	B	-0-	1124	1	2896	2	Y	-0-					-0-
10	4101	X	4101	-0-	-0-	B	-0-	1003	1	3098	2	Y	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	B	-0-	1039	1	2877	2	Y	-0-					-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	B	-0-	1082	1	3344	2	Y	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	B	-0-	1043	1	3525	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	B	-0-	954	1	3100	2	Y	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

MO	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
09	3900	X	693	-0-	-3207	B	-0-	659	1	34	9	Y	31	76	1			51
10	4030	X	3145	-0-	-885	B	-0-	706	1	2400	2	Y	35	72	1			14
								39	9									
11	3900	X	2390	-0-	-1510	B	-0-	561	1	1767	2	Y	56	38	1			32
								62	9									
12	4030	X	2629	-0-	-1401	B	-0-	720	1	1884	2	Y	23	32	1			23
								25	9									
01	3344	X	3344	-0-	-0-	B	-0-	819	1	2482	2	Y	39					62
								43	9									
02	2829	X	2829	-0-	-0-	B	-0-	779	1	1958	2	Y	84	115	1			31
								92	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

MO	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
09	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

MO	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
09	2732	N	2732	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2484	2	Y	5	2	1			4
								6	9									
10	2728	N	2681	-0-	-47	B	-0-	220	1	2458	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
11	2670	N	2563	-0-	-107	B	-0-	162	1	2399	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
12	2790	N	2444	-0-	-346	B	-0-	161	1	2280	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2092	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	2380	N	2294	-0-	-86	B	-0-	148	1	2144	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

MO	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
09	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	202	1	2077	2	Y	10	4	1			8
								11	9									
10	2387	N	2190	-0-	-197	B	-0-	180	1	2004	2	Y	5	10	1			3
								6	9									
11	2460	N	2460	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2299	2	Y	5	5	1			3
								6	9									
12	2356	N	1873	-0-	-483	B	-0-	123	1	1747	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
01	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	159	1	2118	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145	B	-0-	138	1	2006	2	Y	6	5	1			3
								7	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 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
09	5220	X	4948	-0-	-272	B	-0-	307	1	4641	2	Y	-0-			-0-
10	5301	X	4699	-0-	-602	B	-0-	290	1	4409	2	Y	-0-			-0-
11	4890	X	4707	-0-	-183	B	-0-	285	1	4422	2	Y	-0-			-0-
12	5115	X	4536	-0-	-579	B	-0-	284	1	4252	2	Y	-0-			-0-
01	5115	X	4559	-0-	-556	B	-0-	268	1	4291	2	Y	-0-			-0-
02	4620	X	4226	-0-	-394	B	-0-	259	1	3967	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

09	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

09	10326	X	10326	-0-	-0-	B	-0-	641	1	9685	2	Y	-0-			-0-
10	9575	X	9575	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8985	2	Y	-0-			-0-
11	9624	X	9624	-0-	-0-	B	-0-	583	1	9041	2	Y	-0-			-0-
12	9352	X	9352	-0-	-0-	B	-0-	586	1	8766	2	Y	-0-			-0-
01	9593	X	9593	-0-	-0-	B	-0-	564	1	9029	2	Y	-0-			-0-
02	8725	X	8725	-0-	-0-	B	-0-	534	1	8191	2	Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 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
09	600	N	258	-0-	-342 B	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	46	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	686	-0-	-394 B	-0-	42	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	44	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	261	-0-	-383 B	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11250 - 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
09	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46 B	-0-	22	1	242	2	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5 B	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	14	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1 B	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4080	X	3555	-0-	-525 B	-0-	315	1	3240	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3554	-0-	-662 B	-0-	292	1	3262	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3212	-0-	-658 B	-0-	203	1	3009	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3043	-0-	-956 B	-0-	200	1	2843	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	2805	-0-	-1194 B	-0-	196	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	1809	-0-	-1523 B	-0-	117	1	1692	2	Y	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 292990 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 12578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 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
09	300	N	245	-0-	-55 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	248	N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 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
09	815	N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

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-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

09	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-		-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-		-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-		-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-		-0-	84	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/22

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
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

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

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

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
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

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	T. A.		-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

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316						Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	5					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 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
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-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 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
*09	330	N	123	-0-	-207	-0-	11	1	112	9	Y	102					165
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	9	Y	175	188	1			152
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	9	Y	43					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					195
*01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	9	Y	16					211
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
CONQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 172237
ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 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
09	690	N	245	-0-	-445	-0-	34	1	211	3	N	-0-					149
10	713	N	168	-0-	-545	-0-	61	1	107	3	N	-0-					149
11	540	N	17	-0-	-523	-0-	17	3			N	-0-					149
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	44	1	259	3	N	-0-					149
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	109	1	158	3	N	-0-					149
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					149

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 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
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-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 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
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					35
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					35
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					35
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					35
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					35
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 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
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 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
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					22
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					22
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					22
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					22
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					22
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					22

STEPHENSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 295377 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7150 - 8246

09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RFE OPERATING, LLC 704776
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	432	1	1077	2	N	26	10	1			20
							29	9									
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	415	1	956	2	N	17	29	1			8
							19	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	372	1	880	2	N	13	14	1			7
							14	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	371	1	759	2	N	13	13	1			7
							14	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	375	1	620	2	N	13	13	1			7
							14	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	332	1	511	2	N	13	13	1			7
							14	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7825 - 7924

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
09	420	X	12	-0-	-408	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	27	-0-	-407	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	19	-0-	-401	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	248	X	15	-0-	-233	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

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
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

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
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8194 - 8341

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
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	206	1	547	2	Y	91	36	1			71
							100	9									
10	775	N	635	-0-	-140	-0-	38	1	420	2	Y	161	132	1			100
							177	9									
11	660	N	584	-0-	-76	-0-	25	1	376	2	Y	166	174	1			92
							183	9									
12	868	N	728	-0-	-140	-0-	36	1	507	2	Y	168	174	1			86
							185	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	488	2	Y	171	171	1			86
							188	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	177	173	1			90
							195	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

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
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

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
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

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
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	109	1	1122	2	N	87	34	1			67
							96	9									
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	94	1	1049	2	N	58	96	1			29
							64	9									
11	1260	N	897	-0-	-363	-0-	54	1	799	2	N	40	48	1			21
							44	9									
12	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	70	1	989	2	N	43	42	1			22
							47	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	44	44	1			22
							48	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	45	44	1			23
							50	9									

ADAMS WELL #: 6 RRCID -> 295013 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7803 - 7827

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
09	12300	X	7839	-0-	-4461	-0-	693	1	7124	2	N	20	8	1			15
							22	9									
10	11656	X	6716	-0-	-4940	-0-	552	1	6151	2	N	12	21	1			6
							13	9									
11	9900	X	5998	-0-	-3902	-0-	379	1	5609	2	N	9	10	1			5
							10	9									
12	9486	X	5269	-0-	-4217	-0-	346	1	4912	2	N	10	10	1			5
							11	9									
01	8680	X	4631	-0-	-4049	-0-	323	1	4298	2	N	9	9	1			5
							10	9									
02	7308	X	4094	-0-	-3214	-0-	263	1	3818	2	N	12	11	1			6
							13	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

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
09	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			N	-0-					81
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					81
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					81
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					81
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					81
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					81

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 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
09	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					27
10	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3407	2	86	9	N	78					105
11	3570	X	3328	-0-	-242	-0-	3328	2			N	-0-					105
12	3658	X	3480	-0-	-178	-0-	3469	2	11	9	N	10					115
01	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3412	2	65	9	N	59					174
02	3164	X	3037	-0-	-127	-0-	3020	2	17	9	N	15	162	1			27

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 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
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-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 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
09	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	474	1	2427	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
10	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	465	1	2475	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	460	1	2369	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
12	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	471	1	2307	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
01	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	472	1	2501	2	Y	4					7
							4	9									
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	422	1	2173	2	Y	9	13	1			3
							10	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BPX OPERATING COMPANY 085408
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 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
09	1200	X	845	-0-	-355	-0-	845	2			N	-0-					317
10	961	X	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					317
*11	930	X	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					317
12	961	X	831	-0-	-130	-0-	831	1			N	-0-					389
*01	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					389
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	771	1	366	2	Y	23	48	1			35
							25	9									
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	718	1	638	2	Y	22	48	1			9
							24	9									
11	1200	N	819	-0-	-381	-0-	665	1	123	2	Y	28	20	1			17
							31	9									
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	757	1	1610	2	Y	20	21	1			16
							22	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	657	1	1398	2	Y	22					38
							24	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	739	1	1312	2	Y	50	69	1			19
							55	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

09	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	Y	18	9	1			22
							20	9									
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	36	47	1			11
							40	9									
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	26	14	1			23
							29	9									
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	29	28	1			24
							32	9									
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	27					51
							30	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	37	73	1			15
							41	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	24	-0-	-999	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	1					1
							1	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	2	Y	-0-	1	1			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 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
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	41	1	668	2	Y	8	20	1			11
							9	9									
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	37	1	639	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	16	11	1			9
							18	9									
12	744	N	688	-0-	-56	-0-	40	1	639	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	10					17
							11	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	45	1	616	2	Y	26	34	1			9
							29	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	855	1	2700	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	3310	-0-	-7	-0-	764	1	2546	2	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3249	-0-	-261	-0-	778	1	2471	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2993	-0-	-696	-0-	769	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2811	-0-	-878	-0-	696	1	2115	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2487	-0-	-845	-0-	646	1	1841	2	Y	-0-					-0-

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 7774 - 9201

09	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1750	2	Y	45	104	1			74
							50	9									
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	99	1	1697	2	Y	50	104	1			20
							55	9									
11	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1550	2	Y	86	59	1			47
							95	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	96	1	1528	2	Y	44	53	1			38
							48	9									
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1563	2	Y	49					87
							54	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1280	2	Y	109	155	1			41
							120	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	666	-0-	-233	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	42	1	572	2	Y	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

09	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	489	2	Y	4	9	1			7
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	733	2	Y	4	9	1			2
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	37 9	1 9	614	2	Y	8	6	1			4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	525	2	Y	5	5	1			4
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33 4	1 9	493	2	Y	4					8
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	480	2	Y	7	12	1			3

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	198	-0-	-608	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	405	-0-	-165	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	2	Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	61	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	63	1	853	2	Y	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	558	2	N	-0-					160
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					160
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	161	1	515	2	N	-0-					160
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	114	1	569	2	N	-0-					160
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	-0-					160
02	560	N	90	-0-	-470	-0-	1	1	89	2	N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 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
09	2430	X	1874	-0-	-556	-0-	126	1	1709	2	N	35					254
							39	9									
10	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	578	1	1815	2	N	23					277
							25	9									
11	2640	X	2383	-0-	-257	-0-	568	1	1796	2	N	17					294
							19	9									
12	2728	X	2500	-0-	-228	-0-	415	1	2063	2	N	20	165	1			149
							22	9									
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	386	1	3415	2	N	25					174
							28	9									
02	2212	X	444	-0-	-1768	-0-	4	1	409	2	N	28					202
							31	9									

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 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
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	8					112
							9	9									
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	246	1	757	2	N	15					127
							17	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	215	1	664	2	N	11					138
							12	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	264	1	1265	2	N	7					145
							8	9									
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	127	1	1060	2	N	7					152
							8	9									
02	840	N	141	-0-	-699	-0-	2	1	139	2	N	-0-					152

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 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
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	386	3	6	9	N	5			126
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6	9	N	5			131
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	196	3	2	9	N	2			133
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	3	3	9	N	3			136
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	N	3			139
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2			141

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 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
09	990	N	786	-0-	-204	-0-	782	3	4	9	N	4			39
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	746	3	3	9	N	3			42
11	960	N	621	-0-	-339	-0-	621	3			N	-0-			42
12	806	N	728	-0-	-78	-0-	726	3	2	9	N	2			44
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			44
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-			44

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 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
09	960	N	764	-0-	-196	-0-	758	3	6	9	N	5			60
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			60
11	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			N	-0-			60
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	637	3	2	9	N	2			62
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-			62
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-			62

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 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
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			30
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			30
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	80	3	74	9	N	67			97
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	N	1			98
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-			98
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			98

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 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
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			92
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			92
11	1170	N	689	-0-	-481	-0-	689	3			N	-0-			92
12	961	N	565	-0-	-396	-0-	565	3			N	-0-			92
01	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-			92
02	644	N	444	-0-	-200	-0-	444	3			N	-0-			92

ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 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
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	953	3	8	9	N	7			45
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			45
11	1080	N	838	-0-	-242	-0-	824	3	14	9	N	13			58
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1051	3	15	9	N	14			72
01	806	N	457	-0-	-349	-0-	457	3			N	-0-			72
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	700	3	1	9	N	1			73

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
IP WELL SERVICE LLC 102116
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8	1	8			22
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					22
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5					27
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2			Y	-0-					35

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 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
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					65
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	N	15					80
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	830	3	42	9	N	38					118
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	563	3	13	9	N	12					130
*01	992	N	24	-0-	-968	-0-	24	3			N	-0-					130
02	812	N	10	-0-	-802	-0-	10	3			N	-0-					130

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URSUS OIL AND GAS 879300
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3775	-0-	-515	-0-	3775	2			N	-0-					13
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	3866	2			N	-0-					13
11	4410	X	3847	-0-	-563	-0-	3847	2			N	-0-					13
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					13
01	4557	X	4362	-0-	-195	-0-	4362	2			N	-0-					13
*02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					13

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 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
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					37
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			N	-0-					37
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					37
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					37
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					37
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 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
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					47
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					47
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					47
12	1023	N	281	-0-	-742	-0-	281	2			N	-0-					47
01	899	N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					47
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
VENTANA MIDSTREAM LLC 884518
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

09	3000	N	3983	-0-	983	983	3983	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	6531	-0-	3431	4414	6531	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5815	-0-	2815	7229	5815	2			N	-0-					-0-
*12	11975	X	4746	-0-	-7229	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
*01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) //CONT.// 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	#	84	-0-	-1326	-0-	80	2	4	9	Y	4					22
10	1457	#	72	-0-	-1385	-0-	72	2			Y	-0-					22
11	390	#	141	-0-	-249	-0-	141	2			Y	-0-					22
12	757	R	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	Y	2					24
01	682	#	209	-0-	-473	-0-	209	2			Y	-0-					24
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					24

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 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
09	360	#	24	-0-	-336	-0-	20	2	4	9	N	4					60
10	372	#	18	-0-	-354	-0-	18	2			N	-0-					60
11	90	#	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					60
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	189	2	9	9	N	8					68
01	186	#	53	-0-	-133	-0-	52	2	1	9	N	1					69
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					69

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 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
09	1770	#	104	-0-	-1666	-0-	100	2	4	9	Y	4					34
10	1829	#	90	-0-	-1739	-0-	90	2			Y	-0-					34
11	480	#	176	-0-	-304	-0-	176	2			Y	-0-					34
12	946	R	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	Y	2					36
01	837	#	261	-0-	-576	-0-	261	2			Y	-0-					36
02	84	#	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					36

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TENNESSEE COLONY, S. W. (HILL) 88820 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
SHEAD, LEVI WELL #: 1 RRCID -> 296759 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8926 - 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
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	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-

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					88
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					88
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	179	2	1	9	N	1					89
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					89
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					89
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					89

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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-	5	5			24

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
10	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					86
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					86
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					86
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 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
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					39
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					39
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					39
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					39
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	96	3			N	-0-					39

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	3	2	9	N	2					52
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1747	3	11	9	N	10					62
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	9	9	N	8					70
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	3	10	9	N	9					79
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					79
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					79

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					29
10	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					29
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					29
12	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					29
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					29
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	51	3			N	-0-					29

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIP (RODESSA HILL) //CONT.// 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	483	2	30	9	N	27					118
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	438	2	57	9	N	52	132	1			38
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	651	2	28	9	N	25					63
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	712	2	39	9	N	35					98
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1038	2	31	9	N	28					126
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	N	25	88	1			63

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	766	2	50	9	N	45					103
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	2	11	9	N	10	73	1			40
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2					42
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	722	2	46	9	N	42					84
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33					117
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	558	2	23	9	N	21	95	1			43

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					77

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
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

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					22
10	149	R	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					22
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					22
12	62	#	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					22
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					22

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
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

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	324	-0-	-186	-0-	324	2			N	-0-					29
10	527	#	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					29
11	510	#	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					29
12	527	#	384	-0-	-143	-0-	384	2			N	-0-					29
01	496	#	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					29
02	448	#	324	-0-	-124	-0-	324	2			N	-0-					29

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 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
09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
10	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					42
11	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					42
12	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					42
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					42
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					42

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					12
10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					12
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					12
12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					12
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					12
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 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
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	52	2	103	9	N	94	94	1			-0-
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2001	R	2001	-0-	-0-	-0-	1924	2	77	9	N	70					1537
10	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1863	2	51	9	N	46	220	1			1363
11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	1729	2	83	9	N	75					1438
12	1661	R	1661	-0-	-0-	-0-	1603	2	58	9	N	53					1491
01	1646	R	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1491
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					1491

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC 833597
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

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
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	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-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

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
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	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-

REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 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
09	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1025	2	3	9	Y	3					7
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1181	2	9	9	Y	8	10	1			5
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4	9	Y	4					9
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	945	2	3	9	Y	3	9	1			3
01	1178	N	969	-0-	-209	-0-	968	2	1	9	Y	1					4
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	786	2	3	9	Y	3					7

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 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
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	48	2	N	5					211
							6	9									
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	12	30	1			193
							13	9									
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					193
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-					193
*01	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	N	-0-					193
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					198

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2023

SYDRI OPERATING, LLC 833597
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 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
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	N	2					83
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	301	2	20	9	N	18					101
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	270	2	14	9	N	13					114
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	N	3					117
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	N	2					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					218
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1	147	1			72
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					72
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					72
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 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
09	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 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
09	2160	N	2027	-0-	-133 B	-0-	2019	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0- B	-0-	2020	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1980	N	1939	-0-	-41 B	-0-	1931	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2108	N	1754	-0-	-354 B	-0-	1742	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2015	N	1822	-0-	-193 B	-0-	1813	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1792	N	1664	-0-	-128 B	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2021

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 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
09	990	N	794	-0-	-196	-0-	782	2	12	9	N	11	141	1	6	8	25
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					25
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					25
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1492	2	13	9	N	12	2	8			35
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	N	5					40
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	N	11	6	8			45

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 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
09	2311	X	584	-0-	-1727	-0-	562	2	22	9	Y	20	12	8			253
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
11	960	X	220	-0-	-740	-0-	220	2			Y	-0-					253
12	868	X	203	-0-	-665	-0-	201	2	2	9	Y	2	1	8			254
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					254
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					254

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 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
09	1224	X	373	-0-	-851	-0-	360	2	13	9	Y	12	4	8			49
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					49
12	465	X	198	-0-	-267	-0-	195	2	3	9	Y	3	1	8			51
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					51
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					51

HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 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
09	840	N	644	-0-	-196	-0-	638	2	6	9	N	5	5	8			7
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					7
11	900	N	385	-0-	-515	-0-	384	2	1	9	N	1	1	8			7
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1069	2	3	9	N	3	3	8			7
*01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					7
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7	7	8			7

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 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
09	3165	X	927	-0-	-2238	-0-	918	2	9	9	Y	8					217
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					217
11	1140	X	204	-0-	-936	-0-	204	2			Y	-0-					217
12	1178	X	641	-0-	-537	-0-	640	2	1	9	Y	1					218
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					218
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			Y	-0-					218

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 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
09	5490	X	3593	-0-	-1897	-0-	3585	2	8	9	N	7	184	1			45
10	5673	X	4698	-0-	-975	-0-	4678	2	20	9	N	18					63
11	5490	X	4347	-0-	-1143	-0-	4330	2	17	9	N	15					78
12	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	3459	2	150	9	N	136	179	1			35
01	5084	X	3667	-0-	-1417	-0-	3642	2	25	9	N	23					58
02	4256	X	2879	-0-	-1377	-0-	2864	2	15	9	N	14					72

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. //CONT.// 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 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
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	847	-0-	67	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					7
10	806	N	412	-0-	-394	-0-	40	1	372	2	Y	-0-					7
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	82	1	765	2	Y	-0-					7
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	24	26	1			5
							26	9									
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	2308	-0-	388	-0-	225	1	2083	2	Y	-0-					20
10	2077	N	1145	-0-	-932	-0-	111	1	1032	2	Y	2					22
							2	9									
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	225	1	2083	2	Y	-0-					22
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1	1068	2	Y	69	71	1			20
							76	9									
*01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	1049	2	Y	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	975	-0-	-285	-0-	94	1	881	2	Y	-0-					7
10	1302	N	507	-0-	-795	-0-	49	1	458	2	Y	-0-					7
11	1260	N	975	-0-	-285	-0-	94	1	881	2	Y	-0-					7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	660	2	Y	23	25	1			5
							25	9									
*01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 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
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					1
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					1
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	310	1	2875	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	44	1	2823	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	1122	-0-	522	-0-	108	1	1014	2	Y	-0-					18
10	620	N	512	-0-	-108	-0-	47	1	464	2	Y	1					19
							1	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	2	Y	-0-					19
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-	1	1			18
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	Y	-0-					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					33
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					33
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					33
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					33
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 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
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	176	1	1634	2	Y	-0-					7
10	1829	N	479	-0-	-1350	-0-	47	1	431	2	Y	1					8
							1	9									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	176	1	1634	2	Y	-0-					8
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-	1	1			7
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1095	2	Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 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
09	1950	N	2225	-0-	275	-0-	217	1	2008	2	Y	-0-					13
10	2046	N	1035	-0-	-1011	-0-	101	1	932	2	Y	2					15
							2	9									
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	217	1	2008	2	Y	-0-					15
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	Y	42	45	1			12
							46	9									
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	15	1	1019	2	Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					75
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					75
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					75
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					65
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					65
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-	1	1			64
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	386	2	N	-0-					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681
RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

09	3900	X	3012	-0-	-888	-0-	293	1	2719	2	Y	-0-					10
10	4030	X	1544	-0-	-2486	-0-	149	1	1392	2	Y	3					13
							3	9									
11	3900	X	3025	-0-	-875	-0-	293	1	2719	2	Y	12					25
							13	9									
12	4030	X	2262	-0-	-1768	-0-	220	1	2042	2	Y	-0-	4	1			21
01	9517	X	2037	-0-	-7480	-0-	32	1	2005	2	Y	-0-					21
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

09	4800	X	1579	-0-	-3221	-0-	157	1	1422	2	Y	-0-					11
10	4960	X	2159	-0-	-2801	-0-	205	1	1952	2	Y	2					13
							2	9									
11	4800	X	1596	-0-	-3204	-0-	157	1	1422	2	Y	15					28
							17	9									
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	499	1	4635	2	Y	-0-	2	1			26
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	71	1	4551	2	Y	-0-					26
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

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
09	750	N	622	-0-	-128	-0-	620	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	952	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

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
09	2460	N	1596	-0-	-864	-0-	1590	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2219	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2386	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2232	N	1711	-0-	-521	-0-	1704	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2240	N	1401	-0-	-839	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 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
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3609	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4089	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4412	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4123	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4014	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

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
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

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
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	462	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	464	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	429	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	450	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

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
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	583	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1085	N	918	-0-	-167	-0-	916	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	144	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	306	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	237	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	146	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 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
09	8460	X	7896	-0-	-564	-0-	7885	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9212	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8711	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8337	3	34	9	N	31	31	0			-0-
01	9207	X	8089	-0-	-1118	-0-	8065	3	24	9	N	22	22	0			-0-
02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 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
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	473	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	570	N	364	-0-	-206	-0-	357	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	887	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	941	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 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
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-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 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
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	644	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1249	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2168	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2069	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 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
09	7470	X	4783	-0-	-2687	-0-	4780	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	6634	X	5699	-0-	-935	-0-	5697	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6885	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6499	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7242	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	6440	X	4700	-0-	-1740	-0-	4700	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 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
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2335	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2806	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2839	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	488	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 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
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 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
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 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
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-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 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
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 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
09	1620	X	649	-0-	-971	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 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
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
02	980	N	624	-0-	-356	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 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
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 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
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3258	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3227	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3239	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3073	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3163	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 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
09	5340	X	1877	-0-	-3463	-0-	1873	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4514	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4562	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4471	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5147	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 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
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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 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
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	765	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	770	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	746	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	720	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	700	N	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 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
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 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
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	497	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	508	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1298	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1617	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1764	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 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
09	4800	X	4599	-0-	-201	-0-	4592	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	4737	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	4800	X	4551	-0-	-249	-0-	4544	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	4008	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	4743	X	3980	-0-	-763	-0-	3973	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	3703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 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
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 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
09	2220	N	1178	-0-	-1042	-0-	1175	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	2880	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2610	N	2471	-0-	-139	-0-	2467	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2549	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	N	2669	-0-	-214	-0-	2663	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2296	N	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 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
09	5310	X	612	-0-	-4698	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	655	-0-	-3716	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	488	-0-	-1342	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	930	X	438	-0-	-492	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	651	X	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	588	X	326	-0-	-262	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 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
09	1050	N	881	-0-	-169	-0-	877	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	997	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	865	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	992	N	934	-0-	-58	-0-	930	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	8352	-0-	5552	5552	8352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2853	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2966	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2803	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2653	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 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
09	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5289	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4406	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3720	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3828	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3688	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	X	228	-0-	-2572	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 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
09	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2178	-0-	-674	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
11	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2132	-0-	-255	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1985	-0-	-171	-0-	1985	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
02	644	N	393	-0-	-251	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 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
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3158	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3086	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2964	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3255	X	2852	-0-	-403	-0-	2848	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2914	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	299	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	747	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	744	N	722	-0-	-22	-0-	721	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 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
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 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
09	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1920	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1997	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1796	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	1879	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1764	N	1489	-0-	-275	-0-	1489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 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
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1451	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 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
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2162	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2026	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2283	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 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
09	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2799	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2372	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2330	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2790	N	2184	-0-	-606	-0-	2182	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2235	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2184	N	1366	-0-	-818	-0-	1366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 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
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 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
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 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
09	2490	X	2465	-0-	-25	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2097	-0-	-445	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1801	-0-	-271	-0-	1801	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1093	-0-	-827	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1053	-0-	-931	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1714	-0-	-50	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 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
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-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 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
09	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	620	N	335	-0-	-285	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 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
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

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
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	724	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	952	3	22	9	N	20	20	0			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	975	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1011	3	28	9	N	25	25	0			-0-
02	588	N	211	-0-	-377	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

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
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7650 - 7851

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
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5827	3	99	9	N	90	90	0			-0-
10	6510	X	6402	-0-	-108	-0-	6335	3	67	9	N	61	61	0			-0-
11	6300	X	5626	-0-	-674	-0-	5529	3	97	9	N	88	88	0			-0-
12	6510	X	5234	-0-	-1276	-0-	5090	3	144	9	N	131	131	0			-0-
01	6417	X	4866	-0-	-1551	-0-	4765	3	101	9	N	92	92	0			-0-
02	5796	X	1111	-0-	-4685	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	588	N	387	-0-	-201	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

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
09	690	N	59	-0-	-631	-0-	49	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	620	N	33	-0-	-587	-0-	32	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	420	N	24	-0-	-396	-0-	23	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	16	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

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
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1022	-0-	-156	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 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
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3780	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3988	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4026	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3846	3	17	9	N	15	15	0			-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

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-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	1631	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2255	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2169	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

09	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2476	-0-	-407	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2533	-0-	-381	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2086	-0-	-546	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

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
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2165	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	2051	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	2133	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2016	N	1770	-0-	-246	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

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
09	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1161	-0-	-211	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

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
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	3	23	9	N	21	21	0			-0-
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	3	15	9	N	14	14	0			-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	N	20	20	0			-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1035	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	2800	N	7411	-0-	4611	4611	7411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

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
09	1620	N	1400	-0-	-220	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

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
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	973	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	724	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	604	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	637	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	616	N	460	-0-	-156	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

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
09	3630	X	3376	-0-	-254	-0-	3372	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	3561	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3480	X	3340	-0-	-140	-0-	3336	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	2898	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3565	X	2696	-0-	-869	-0-	2692	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3220	X	2511	-0-	-709	-0-	2511	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

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
09	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3197	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3534	X	3192	-0-	-342	-0-	3190	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3360	X	3081	-0-	-279	-0-	3079	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3105	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4585	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 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
09	1290	N	1069	-0-	-221	-0-	1065	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1184	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 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
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2044	-0-	-1118	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2831	-0-	-331	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2245	-0-	-443	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 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
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-

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 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
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1118	-0-	-282	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2628	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2541	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	284	3282	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3100	N	3052	-0-	-48	236	3048	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3100	N	2955	-0-	-145	91	2952	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	2428	X	2337	-0-	-91	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 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
09	630	N	591	-0-	-39	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	494	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 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
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

09	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	1444	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1519	N	1384	-0-	-135	-0-	1383	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1440	N	725	-0-	-715	-0-	723	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1488	N	1225	-0-	-263	-0-	1223	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1400	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

09	2370	X	2272	-0-	-98	-0-	2264	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2480	X	2304	-0-	-176	-0-	2298	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3003	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2818	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2800	X	2526	-0-	-274	-0-	2526	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1162	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1357	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	392	N	207	-0-	-185	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

09	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	1424	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	1482	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1368	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1256	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1382	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2598	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2336	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2334	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2464	N	1924	-0-	-540	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

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
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	1591	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

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
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-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

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
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

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
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3307	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3127	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3024	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3011	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	204	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

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
09	3420	X	2785	-0-	-635	-0-	2783	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3604	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3464	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	3365	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3248	X	2770	-0-	-478	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

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
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 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
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 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
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 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
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 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
09	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3258	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	3689	X	3423	-0-	-266	-0-	3417	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3360	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	3200	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3410	X	3170	-0-	-240	-0-	3160	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	3136	X	2881	-0-	-255	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 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
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-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 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
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 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
09	3000	N	2976	-0-	-24	82	2946	3	30	9	N	27	27	0			-0-
10	3061	X	2979	-0-	-82	-0-	2959	3	20	9	N	18	18	0			-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2906	3	28	9	N	25	25	0			-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2785	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 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
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-

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 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
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2478	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2109	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1740	N	1114	-0-	-626	-0-	1112	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2364	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4417	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	1550	3029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	168	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	159	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	161	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	148	3	24	9	N	22	22	0			-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	148	3	18	9	N	16	16	0			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 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
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-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	557	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	466	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 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
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 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
09	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	5580	3	20	9	N	18	18	0			-0-
10	5859	X	2256	-0-	-3603	-0-	2244	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	6030	X	5381	-0-	-649	-0-	5372	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	6231	X	5046	-0-	-1185	-0-	5017	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	6231	X	5218	-0-	-1013	-0-	5197	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5236	X	4166	-0-	-1070	-0-	4166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 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
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2303	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1643	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1800	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1261	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	1246	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1193	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	1141	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1204	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 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
09	4470	X	3539	-0-	-931	-0-	3533	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	4619	X	3529	-0-	-1090	-0-	3526	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	4470	X	2241	-0-	-2229	-0-	2237	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	4619	X	2819	-0-	-1800	-0-	2813	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4619	X	4574	-0-	-45	-0-	4568	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3304	X	3092	-0-	-212	-0-	3092	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

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
09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1397	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1437	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1417	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1343	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1319	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1316	N	1131	-0-	-185	-0-	1131	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

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
09	3810	X	3729	-0-	-81	-0-	3727	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	3819	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	3922	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4464	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4811	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

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
09	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1130	-0-	-326	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

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
09	2370	N	2049	-0-	-321	-0-	2047	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2542	N	777	-0-	-1765	-0-	776	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2340	N	1149	-0-	-1191	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2108	N	1410	-0-	-698	-0-	1408	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1064	N	826	-0-	-238	-0-	826	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

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
09	2370	N	2315	-0-	-55	-0-	2309	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2480	N	2238	-0-	-242	-0-	2234	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2280	N	2212	-0-	-68	-0-	2206	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	2122	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2337	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2072	N	1119	-0-	-953	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

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
09	6120	X	6033	-0-	-87	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	6006	-0-	-380	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
11	6180	X	1824	-0-	-4356	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3780	-0-	-1848	-0-	3780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

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
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1250	-0-	-486	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	696	-0-	-564	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	689	-0-	-1047	-0-	689	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	771	-0-	-469	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	644	N	327	-0-	-317	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 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
09	5280	X	4719	-0-	-561	-0-	4717	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5456	X	4731	-0-	-725	-0-	4730	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	4860	X	4530	-0-	-330	-0-	4528	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4386	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4544	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	4396	X	3912	-0-	-484	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 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
09	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1667	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1669	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	1612	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1567	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1593	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1512	N	1342	-0-	-170	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 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
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	930	N	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	868	N	203	-0-	-665	-0-	203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 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
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1134	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1071	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	988	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	924	N	799	-0-	-125	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 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
09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	3			N	-0-					-0-
01	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	700	N	354	-0-	-346	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2811	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	2780	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	2493	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	2914	X	2881	-0-	-33	-0-	2877	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2632	X	2188	-0-	-444	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 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
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
10	837	N	557	-0-	-280	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
02	840	N	589	-0-	-251	-0-	589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

09	2100	N	789	-0-	-1311	-0-	789	3			N	-0-					-0-
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2093	-0-	-97	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2105	-0-	-468	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1602	-0-	-358	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

09	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	2189	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3075	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	2526	3	19	9	N	17	17	0			-0-
12	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	2334	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	2436	X	2408	-0-	-28	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-
01	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1518	-0-	-435	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	671	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	682	N	602	-0-	-80	-0-	598	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	649	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	756	N	355	-0-	-401	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	81	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 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
09	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7672	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	7132	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	6930	X	6915	-0-	-15	-0-	6898	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	6750	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	7533	X	6822	-0-	-711	-0-	6801	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	6804	X	5620	-0-	-1184	-0-	5620	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 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
09	3570	X	2995	-0-	-575	-0-	2991	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3441	X	3097	-0-	-344	-0-	3094	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	3009	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	3317	X	2885	-0-	-432	-0-	2877	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	3193	X	2935	-0-	-258	-0-	2929	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	X	2426	-0-	-374	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 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
09	5130	X	4868	-0-	-262	-0-	4866	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4716	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	4980	X	4536	-0-	-444	-0-	4534	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	4415	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	5022	X	4496	-0-	-526	-0-	4493	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	4536	X	2090	-0-	-2446	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 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
09	1230	N	1079	-0-	-151	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	775	-0-	-245	-0-	775	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	709	-0-	-407	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	694	-0-	-360	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	728	N	556	-0-	-172	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1323	-0-	-444	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	847	-0-	-525	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 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
09	3510	X	3389	-0-	-121	-0-	3387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3306	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	3450	X	3190	-0-	-260	-0-	3188	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	3086	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3503	X	3155	-0-	-348	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3164	X	2589	-0-	-575	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 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
09	2850	X	2448	-0-	-402	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2768	-0-	-177	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2673	-0-	-87	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2018	-0-	-474	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

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
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	803	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	825	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	766	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	736	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	728	N	510	-0-	-218	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

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
09	5400	X	4755	-0-	-645	-0-	4748	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	4479	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	5160	X	4470	-0-	-690	-0-	4463	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	4707	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4728	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	3851	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

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
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1570	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1525	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1468	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1428	N	960	-0-	-468	-0-	960	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

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
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

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
09	720	N	242	-0-	-478	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	620	N	277	-0-	-343	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	480	N	254	-0-	-226	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

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
09	4170	X	4106	-0-	-64	-0-	4094	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4147	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3943	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	4247	X	3742	-0-	-505	-0-	3720	3	22	9	N	20	20	0			-0-
01	4247	X	3786	-0-	-461	-0-	3771	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	3836	X	1038	-0-	-2798	-0-	1038	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

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
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	417	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	620	N	440	-0-	-180	-0-	437	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	392	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	382	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 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
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-

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

09	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3364	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3352	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3287	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	3503	X	3119	-0-	-384	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3232	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3136	X	2650	-0-	-486	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

09	2970	X	2155	-0-	-815	-0-	2151	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	2698	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	2319	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2914	X	2583	-0-	-331	-0-	2574	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	2603	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

09	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2239	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2286	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2212	N	1906	-0-	-306	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

09	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1614	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1650	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	1375	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1674	N	1382	-0-	-292	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1288	N	1242	-0-	-46	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1964	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2603	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2604	N	2043	-0-	-561	-0-	2042	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2436	N	1735	-0-	-701	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

09	5490	X	5414	-0-	-76	-0-	5404	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	5673	X	5350	-0-	-323	-0-	5343	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	5490	X	5143	-0-	-347	-0-	5133	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	5580	X	5027	-0-	-553	-0-	5012	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	5580	X	5078	-0-	-502	-0-	5066	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	5040	X	4366	-0-	-674	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 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
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4403	3	100	9	N	91	91	0			-0-
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5221	3	66	9	N	60	60	0			-0-
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5150	3	106	9	N	96	96	0			-0-
12	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3282	3	152	9	N	138	138	0			-0-
01	1550	X	1124	-0-	-426	-0-	1060	3	64	9	N	58	58	0			-0-
02	1400	X	189	-0-	-1211	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3690	X	2279	-0-	-1411	-0-	2278	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4266	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4378	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4454	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	3976	X	1300	-0-	-2676	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 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
09	5700	X	3698	-0-	-2002	-0-	3684	3	14	9	N	13	13	0			-0-
10	5890	X	4360	-0-	-1530	-0-	4351	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	5700	X	5569	-0-	-131	-0-	5556	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	5274	3	29	9	N	26	26	0			-0-
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5721	3	21	9	N	19	19	0			-0-
02	5180	X	4576	-0-	-604	-0-	4576	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1363	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1825	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1657	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1645	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1684	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 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
09	2400	X	2336	-0-	-64	-0-	2326	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2205	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2370	X	2304	-0-	-66	-0-	2295	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2449	X	2340	-0-	-109	-0-	2325	3	15	9	N	14	14	0			-0-
01	2418	X	2396	-0-	-22	-0-	2384	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	2184	X	1852	-0-	-332	-0-	1852	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 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
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2193	-0-	-57	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1752	-0-	-292	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1817	-0-	-433	-0-	1809	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2325	N	1743	-0-	-582	-0-	1737	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1827	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1827	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 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
09	5010	X	4939	-0-	-71	-0-	4922	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5025	3	12	9	N	11	11	0			-0-
11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	4827	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	5208	X	4706	-0-	-502	-0-	4678	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	5115	X	4788	-0-	-327	-0-	4768	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4620	X	4076	-0-	-544	-0-	4076	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 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
09	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	3103	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3627	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3611	3	12	9	N	11	11	0			-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3490	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	3627	X	2927	-0-	-700	-0-	2913	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	3360	X	2298	-0-	-1062	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 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
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	173	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	176	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 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
09	3000	N	1717	-0-	-1283	2665	1717	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	2156	-0-	-944	1721	2156	3			N	-0-					-0-
11	4362	X	2641	-0-	-1721	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	1727	-0-	-691	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 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
09	3390	X	3371	-0-	-19	-0-	3368	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3399	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3627	X	3001	-0-	-626	-0-	2995	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3422	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3136	X	2629	-0-	-507	-0-	2629	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 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
09	4320	X	4212	-0-	-108	-0-	4205	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4824	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	4260	X	4227	-0-	-33	-0-	4220	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4521	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	4836	X	4576	-0-	-260	-0-	4567	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	4368	X	3480	-0-	-888	-0-	3480	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 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
09	3000	X	2754	-0-	-246	-0-	2750	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2886	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2970	X	2480	-0-	-490	-0-	2477	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3069	X	2597	-0-	-472	-0-	2591	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	3069	X	2806	-0-	-263	-0-	2802	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	2416	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

09	900	N	809	-0-	-91	-0-	805	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	992	N	423	-0-	-569	-0-	420	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	690	N	266	-0-	-424	-0-	264	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	837	N	270	-0-	-567	-0-	268	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	387	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

09	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3743	-0-	-373	-0-	3743	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

09	4140	X	3913	-0-	-227	-0-	3905	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	4216	X	4198	-0-	-18	-0-	4192	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4535	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4167	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4307	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	4004	X	3581	-0-	-423	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

09	4680	X	3168	-0-	-1512	-0-	3157	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	4805	X	4207	-0-	-598	-0-	4199	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4749	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4551	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4595	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	4424	X	3821	-0-	-603	-0-	3821	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

09	3600	X	3346	-0-	-254	-0-	3338	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	3720	X	3383	-0-	-337	-0-	3377	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3540	X	2651	-0-	-889	-0-	2644	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3503	X	2234	-0-	-1269	-0-	2225	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	3503	X	2014	-0-	-1489	-0-	2008	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	3136	X	1777	-0-	-1359	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	589	-0-	-191	-0-	589	2			N	-0-					8
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	72	1	724	2	N	-0-					8
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	2	N	-0-					8
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	28	1	267	2	N	-0-					8
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-					8
02	728	N	212	-0-	-516	-0-	212	3			N	-0-					8

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 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
09	3000	N	3298	-0-	298	298	3297	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	3100	N	3818	-0-	718	1016	3816	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	3000	N	2203	-0-	-797	219	2200	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2990	X	2771	-0-	-219	-0-	2768	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2594	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 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
09	1860	X	1141	-0-	-719	-0-	1134	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1891	X	1491	-0-	-400	-0-	1488	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1800	X	1763	-0-	-37	-0-	1756	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1860	X	1338	-0-	-522	-0-	1326	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1574	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	1652	X	405	-0-	-1247	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	793	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	677	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 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
09	2580	N	2263	-0-	-317	-0-	2248	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	2635	N	2475	-0-	-160	-0-	2465	3	10	9	N	9	9	0			-0-
11	2520	N	2042	-0-	-478	-0-	2028	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2325	N	1861	-0-	-464	-0-	1840	3	21	9	N	19	19	0			-0-
01	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1832	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	1904	N	1773	-0-	-131	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 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
09	1260	N	888	-0-	-372	-0-	885	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 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
09	3180	X	2672	-0-	-508	-0-	2663	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	3286	X	2472	-0-	-814	-0-	2466	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	3180	X	2409	-0-	-771	-0-	2402	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3098	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	3	12	9	N	11	11	0			-0-
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

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
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	602	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	598	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	589	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	1550	N	905	-0-	-645	-0-	904	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1560	N	860	-0-	-700	-0-	859	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2570	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

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
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	168	2968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

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
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4162	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	5084	X	2603	-0-	-2481	-0-	2599	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5689	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5198	3	14	9	N	13	13	0			-0-
01	5518	X	4118	-0-	-1400	-0-	4108	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	5320	X	3252	-0-	-2068	-0-	3252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

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
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1538	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2276	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

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
09	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3852	3	33	9	N	30	30	0			-0-
10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4196	3	22	9	N	20	20	0			-0-
11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4223	3	33	9	N	30	30	0			-0-
12	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	3999	3	57	9	N	52	52	0			-0-
01	4216	X	3734	-0-	-482	-0-	3694	3	40	9	N	36	36	0			-0-
02	3948	X	1439	-0-	-2509	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

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
09	2280	N	2274	-0-	-6	-0-	2254	3	20	9	N	18	18	0			-0-
10	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	2217	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	1851	3	18	9	N	16	16	0			-0-
12	2356	N	2154	-0-	-202	-0-	2126	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2160	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1309	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1371	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1364	N	919	-0-	-445	-0-	910	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1488	N	901	-0-	-587	-0-	895	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	N	972	-0-	-316	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 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
09	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1623	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1666	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1579	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1674	N	1208	-0-	-466	-0-	1199	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1674	N	1133	-0-	-541	-0-	1127	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2800	N	9359	-0-	6559	6559	9359	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 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
09	750	N	747	-0-	-3	-0-	730	3	17	9	N	15	15	0			-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	978	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	941	3	35	9	N	32	32	0			-0-
01	992	N	718	-0-	-274	-0-	696	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	980	N	838	-0-	-142	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	2087	-0-	-103	-0-	2079	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2098	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2029	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	2294	N	1977	-0-	-317	-0-	1968	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1756	-0-	-344	-0-	1748	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2080	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1740	N	783	-0-	-957	-0-	775	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	1605	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1744	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 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
09	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1030	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1025	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	881	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	936	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	921	-0-	-102	-0-	912	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2040	-0-	-330	-0-	2034	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2449	N	2070	-0-	-379	-0-	2067	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	1883	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2108	N	1613	-0-	-495	-0-	1605	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	1510	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1764	N	1278	-0-	-486	-0-	1278	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 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
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2913	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 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
09	4290	X	2859	-0-	-1431	-0-	2847	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	4433	X	3054	-0-	-1379	-0-	3045	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4508	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	3	31	9	N	28	28	0			-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4152	3	22	9	N	20	20	0			-0-
02	4116	X	3401	-0-	-715	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 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
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 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
09	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	2812	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	2945	X	2890	-0-	-55	-0-	2886	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2804	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2691	3	10	9	N	9	9	0			-0-
01	2914	X	2771	-0-	-143	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	2632	X	2336	-0-	-296	-0-	2336	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 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
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	405	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	480	N	381	-0-	-99	-0-	377	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	511	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 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
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-

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 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
09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1901	3	12	9	N	11	11	0			-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	3	9	9	N	8	8	0			-0-
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2133	3	14	9	N	13	13	0			-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	N	21	21	0			-0-
01	1395	N	916	-0-	-479	-0-	903	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2800	N	3863	-0-	1063	1063	3863	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2206	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 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
09	6630	X	5092	-0-	-1538	-0-	5077	3	15	9	N	14	14	0			-0-
10	5797	X	5441	-0-	-356	-0-	5430	3	11	9	N	10	10	0			-0-
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5389	3	15	9	N	14	14	0			-0-
12	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	5103	3	26	9	N	24	24	0			-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5614	3	20	9	N	18	18	0			-0-
02	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	4954	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 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
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1474	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1503	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2800	N	4207	-0-	1407	1407	4207	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 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
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	201	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	210	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 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
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2690	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2218	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2337	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	2697	N	1905	-0-	-792	-0-	1895	3	10	9	N	9	9	0			-0-
02	2800	N	8772	-0-	5972	5972	8772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 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
09	3090	X	2774	-0-	-316	-0-	2770	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	2892	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	2844	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	2717	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2721	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	2660	X	2244	-0-	-416	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

09	120	X	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	X	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	X	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	93	X	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	X	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1629	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	1550	N	829	-0-	-721	-0-	827	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1500	N	707	-0-	-793	-0-	706	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	1550	N	667	-0-	-883	-0-	665	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

09	3450	X	1347	-0-	-2103	-0-	1340	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	3379	X	1930	-0-	-1449	-0-	1927	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2160	X	1301	-0-	-859	-0-	1294	3	7	9	N	6	6	0			-0-
12	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2222	3	11	9	N	10	10	0			-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2583	3	11	9	N	10	10	0			-0-
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	884	3	25	9	N	23	23	0			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	998	3	18	9	N	16	16	0			-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1042	3	26	9	N	24	24	0			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	960	3	46	9	N	42	42	0			-0-
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	969	3	33	9	N	30	30	0			-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2837	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1860	N	1236	-0-	-624	-0-	1233	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2159	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2942	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	2800	N	10279	-0-	7479	7479	10279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

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
09	2850	X	1369	-0-	-1481	-0-	1362	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	2294	X	1387	-0-	-907	-0-	1384	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	2220	X	1282	-0-	-938	-0-	1276	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	2232	X	1183	-0-	-1049	-0-	1175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	1705	X	1099	-0-	-606	-0-	1093	3	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1288	X	941	-0-	-347	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

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
09	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1183	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1268	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1364	N	1237	-0-	-127	-0-	1230	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

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
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2002	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

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
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	220	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	180	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	178	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

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
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-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

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
09	2961	N	2631	-0-	-330	-0-	2627	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2583	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2106	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2085	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2340	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1596	X	10	-0-	-1586	-0-	10	3			N	-0-					-0-

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

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
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					12
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	N	-0-					12
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					12
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					12
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					12

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 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
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	990	N	811	-0-	-179	-0-	801	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	1054	N	581	-0-	-473	-0-	569	3	12	9	N	11	11	0			-0-
01	1023	N	607	-0-	-416	-0-	599	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	756	N	55	-0-	-701	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 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
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2130	3	9	9	N	8	8	0			-0-
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	N	6	6	0			-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2522	3	9	9	N	8	8	0			-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2534	3	18	9	N	16	16	0			-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2489	3	13	9	N	12	12	0			-0-
02	2352	N	2225	-0-	-127	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 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
09	480	N	189	-0-	-291	-0-	170	2	19	9	N	17					198
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					198
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					198
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					198
01	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-					198
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	1					199

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 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
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					38
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					38
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					38
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					38
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-	38	7			-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 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
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	129	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 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
09	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	780	N	619	-0-	-161	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	806	N	526	-0-	-280	-0-	526	3			N	-0-					-0-
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	692	-0-	-58	-0-	690	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	728	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	714	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	644	N	579	-0-	-65	-0-	579	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 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
09	2010	N	1855	-0-	-155	-0-	1844	3	11	9	N	10	10	0			-0-
10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	1976	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1734	3	11	9	N	10	10	0			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2271	3	20	9	N	18	18	0			-0-
01	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1957	3	15	9	N	14	14	0			-0-
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	890	-0-	-670	-0-	884	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	1044	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	1680	N	1200	-0-	-480	-0-	1196	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1433	3	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1244	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2578	3	18	9	N	16	16	0			-0-
10	2666	N	2266	-0-	-400	-0-	2253	3	13	9	N	12	12	0			-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2238	3	17	9	N	15	15	0			-0-
12	2697	N	2011	-0-	-686	-0-	1983	3	28	9	N	25	25	0			-0-
01	2263	N	2015	-0-	-248	-0-	1996	3	19	9	N	17	17	0			-0-
02	2100	N	631	-0-	-1469	-0-	631	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 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
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1557	3	10	9	N	9	9	0			-0-
10	1023	N	791	-0-	-232	-0-	788	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	990	N	768	-0-	-222	-0-	765	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	571	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 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
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5785	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5443	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	6200	X	5267	-0-	-933	-0-	5260	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	5248	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 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
09	1678	N	1678	-0-	-0-		-0-	1668	2	10	9	N	9					252
10	1612	N	1339	-0-	-273		-0-	1336	2	3	9	N	3					255
11	1590	N	1501	-0-	-89		-0-	1499	2	2	9	N	2					257
12	1643	N	1338	-0-	-305		-0-	1337	2	1	9	N	1					258
01	1382	N	1382	-0-	-0-		-0-	1376	2	6	9	N	5					263
02	1400	N	1165	-0-	-235		-0-	1159	2	6	9	N	5					268

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2938	X	2938	-0-	-0-		-0-	2915	3	23	9	N	21	21	0			-0-
10	1340	X	1340	-0-	-0-		-0-	1326	3	14	9	N	13	13	0			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020		-0-					N	8	8	0			-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054		-0-					N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 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
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-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					180

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1478	2	14	9	Y	13						152
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	173	1	1728	2	Y	10						162
							11	9										
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	179	1	1695	2	Y	9						171
							10	9										
12	899	N	719	-0-	-180	-0-	69	1	650	2	Y	-0-						171
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	90	1	694	2	Y	8						179
							9	9										
02	812	N	156	-0-	-656	-0-	156	3			Y	-0-	179	7				-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-						1
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	2	Y	-0-						1
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	106	1	1010	2	Y	-0-						1
12	1054	N	747	-0-	-307	-0-	71	1	676	2	Y	-0-						1
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	136	1	1050	2	Y	1						2
							1	9										
02	952	N	238	-0-	-714	-0-	238	3			Y	-0-	2	7				-0-

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 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
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	202	1	3337	2	Y	7	2	8			50
							8	9									
10	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	204	1	3643	2	Y	-0-					50
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	192	1	3550	2	Y	-0-					50
12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	223	1	3822	2	Y	-0-					50
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	2	Y	2					52
							2	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	206	1	3442	2	Y	20	4	8			68
							22	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 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
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-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 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
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3484	2	141	9	N	128					243
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3176	2	145	9	N	132	179	1			196
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2710	2	153	9	N	139	193	1			142
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3100	2	141	9	N	128					270
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2462	2	129	9	N	117	184	1			203
*02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2224	2	132	9	N	120	190	1			133

TURLINGTON //CONT.// 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2228	2	10	9	N	9					64
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2118	2	18	9	N	16					80
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1963	2	14	9	N	13					93
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	2	12	9	N	11					104
01	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1326	2	9	9	N	8					112
02	1624	N	1157	-0-	-467	-0-	1146	2	11	9	N	10					122

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 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
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					9
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	2	1	9	N	1					10
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	N	1					11
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1884	2	2	9	N	2					13
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1897	2	1	9	N	1					14
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1					15

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 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
09	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1375	2	210	9	N	191	186	1			10
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					10
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	4			N	-0-					10
02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	1964	2	207	9	N	188	193	1			5

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
HARVEST PETROLEUM INC. 363117
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF. 12282 - 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
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	9	Y	462	437	1	1	8	77
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	129	1	353	9	Y	321	330	1			68
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	112	1	630	9	Y	573	506	1	1	8	134
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	701	9	Y	637	709	1	1	8	61
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	93	1	558	9	Y	507	486	1	1	8	81
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	84	1	497	9	Y	452	408	1	2	8	123

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 12229 - 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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	250	1	163	9	Y	148	145	1			25
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	253	1	156	9	Y	142	137	1			30
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	245	1	161	9	Y	146	142	1			34
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	217	1	164	9	Y	149	169	1			14
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	210	1	146	9	Y	133	126	1			21
02	392	N	279	-0-	-113	-0-	166	1	113	9	Y	103	96	1			28

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF. 12038 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF. 12122 - 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
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	773	-0-	-277	-0-	178	1	595	9	Y	541	549	1		90
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	206	1	950	9	Y	864	773	1		181
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	198	1	694	9	Y	631	662	1		150
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	183	1	737	9	Y	670	755	1		65
01	1085	N	703	-0-	-382	-0-	149	1	554	9	Y	504	489	1		80
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	145	1	530	9	Y	482	430	1		132

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	168	1	176	9	Y	160	155	1		27
10	403	N	227	-0-	-176	-0-	114	1	113	9	Y	103	108	1		22
11	330	N	78	-0-	-252	-0-	38	1	40	9	Y	36	50	1		8
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	126	1	153	9	Y	139	133	1		14
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	55	1	62	9	Y	56	61	1		9
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	91	1	100	9	Y	91	75	1		25

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 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
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-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 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
09	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	524	1	476	9	Y	433	427	1		73
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	507	1	437	9	Y	397	386	1		84
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	545	1	497	9	Y	452	430	1		106
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	521	1	547	9	Y	497	556	1		47
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	480	1	781	9	Y	710	644	1		113
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	433	1	692	9	Y	629	569	1		173

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 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
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	603	2	22	9	N	20					71
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16					87
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	959	2	26	9	N	24	100	1			11
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	818	2	29	9	N	26					37
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	2	30	9	N	27					64
02	924	N	346	-0-	-578	-0-	328	2	18	9	N	16					80

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	28	3	10	9	N	9					72
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					72
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	3	6	9	N	5					77
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					77
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					87
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-	62	1			25

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 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
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	147	3	8	9	N	7					70
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	191	3	3	9	N	3					73
11	270	N	101	-0-	-169	-0-	101	3			N	-0-					73
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					73
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	N	12					85
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					85

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
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

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					17
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	159	3	20	9	N	18					35
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	145	3	72	9	N	65					100
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					100
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					100

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-	58	1			42
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	52	3	9	9	N	8					50
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					50
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					50
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	11	3			N	-0-					50

WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					20
10	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					20
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					20
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					20
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					20
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	341	3			N	-0-					20

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

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-

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 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
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-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2532	3	11	9	N	10					63
10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	1993	3	17	9	N	15					78
11	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1933	3	30	9	N	27					105
12	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2255	3	11	9	N	10					115
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2420	3	17	9	N	15					130
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1575	3	20	9	N	18	75	1			73

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					18
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					18
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					18
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					18
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					18
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					18

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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

COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					32
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	68	3	9	9	N	8					40
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					40
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	3	3	9	N	3					43
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					43
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					43

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

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-

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					32
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					33
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	404	3	24	9	N	22					55
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					55
01	217	N	86	-0-	-131	-0-	72	3	14	9	N	13					68
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	82	3			N	-0-					68

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					32
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3	9	N	3					35
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					35
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	882	3	13	9	N	12					47
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					47
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					47

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					73
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					73
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	83	3	10	9	N	9					82
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					82
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1					83
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	3			N	-0-					83

KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

09	960	N	587	-0-	-373	-0-	587	3			N	-0-					83
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					83
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					83
12	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-					83
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					83
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	543	3			N	-0-					83

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	N	4					72
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	742	3	6	9	N	5					77
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	707	3	28	9	N	25					102
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					102
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	704	3	14	9	N	13					115
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	817	3	2	9	N	2	104	1			13

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					13
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					13
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					13
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					13
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					13

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1367	3	13	9	N	12					52
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1569	3	7	9	N	6					58
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	789	3	24	9	N	22					80
12	527	N	332	-0-	-195	-0-	330	3	2	9	N	2					82
01	527	N	245	-0-	-282	-0-	242	3	3	9	N	3					85
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	3			N	-0-					85

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 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
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4233	3	19	9	N	17					110
10	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4360	3	15	9	N	14	97	1			27
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3919	3	23	9	N	21					48
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4240	3	17	9	N	15					63
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4786	3	41	9	N	37					100
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	3	15	9	N	14	92	1			22

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 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
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					49
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					49
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					49
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	3	2	9	N	2					51
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	194	3	30	9	N	27					78
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					78

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 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
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					88
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					88
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	78	3	24	9	N	22					110
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					110
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	60	1			50
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					50

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 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
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					12
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					12
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					12
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					12
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					12
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	128	3	67	9	N	61					73

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 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
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					74
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	408	2	2	9	N	2	2	8			74
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					74
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					74
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	1	8			74
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					74

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 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
09	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2			N	-0-					100
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2	2	8			100
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					100
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	328	2	55	9	N	50	123	1			27
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					27
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 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
09	2220	X	672	-0-	-1548	-0-	16	1	656	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2294	X	1598	-0-	-696	-0-	40	1	1557	2	Y	1					1
							1	9									
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	27	1	1312	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	32	1	1469	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1612	X	919	-0-	-693	-0-	24	1	894	2	Y	1					1
							1	9									
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	37	1	1346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1922	-0-	-418	-0-	45	1	1876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	52	1	2052	2	Y	2					3
							2	9									
11	1890	N	1404	-0-	-486	-0-	29	1	1374	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	1984	N	1288	-0-	-696	-0-	27	1	1260	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2108	N	1758	-0-	-350	-0-	46	1	1711	2	Y	1					1
							1	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	41	1	1520	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	390	1	16432	2	Y	40	59	1			27
							44	9									
10	17571	X	17571	-0-	-0-	-0-	434	1	17085	2	Y	47					74
							52	9									
11	17490	X	9762	-0-	-7728	-0-	199	1	9534	2	Y	26	65	1			35
							29	9									
12	18073	X	14426	-0-	-3647	-0-	303	1	14081	2	Y	38	57	1			16
							42	9									
01	18073	X	17240	-0-	-833	-0-	451	1	16742	2	Y	43					59
							47	9									
02	15876	X	15374	-0-	-502	-0-	407	1	14920	2	Y	43	72	1			30
							47	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	488	1	20592	2	Y	70	110	1	9	8	42
							77	9									
10	22937	X	22937	-0-	-0-	-0-	564	1	22180	2	Y	175	103	8			114
							193	9									
11	20070	X	16524	-0-	-3546	-0-	336	1	16108	2	Y	73	100	1	20	8	67
							80	9									
12	22988	X	22988	-0-	-0-	-0-	482	1	22401	2	Y	95	107	1	24	8	31
							105	9									
01	20739	X	20091	-0-	-648	-0-	523	1	19418	2	Y	136	78	8			89
							150	9									
02	18732	X	17134	-0-	-1598	-0-	453	1	16619	2	Y	56	107	1			38
							62	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	56	1	1176	2	N	1					30
						1	9									
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1497	2	N	6					36
						7	9									
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1495	2	N	3					39
						3	9									
12	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	42	1	1046	2	N	-0-					39
01	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	62	1	1369	2	N	12					51
						13	9									
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT					51

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44 37	1 9	910	2	N	34					92
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45 61	1 9	933	2	N	55	103	1			44
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	33 46	1 9	877	2	N	42					86
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	31 19	1 9	757	2	N	17	73	1			30
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42 39	1 9	931	2	N	35					65
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					65

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

09	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	136 17	1 9	2837	2	N	15					78
10	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	154 13	1 9	3233	2	N	12					90
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	116 22	1 9	3154	2	N	20					110
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	124 24	1 9	3074	2	N	22					132
01	3100	X	2789	-0-	-311	-0-	120 37	1 9	2632	2	N	34	74	1			92
02	2800	X	NO RPT	-0-	-2800	-0-					N	NO RPT					92

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-				100
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	3			N	-0-				100
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	3			N	-0-				100
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			N	-0-				100
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-				100
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-				100

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				37
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				37

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

09	6510	X	6346	-0-	-164	-0-	6346	3			N	-0-				177
10	6696	X	6523	-0-	-173	-0-	6517	3	6	9	N	5	5	8		177
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	3			N	-0-				177
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6985	3	97	9	N	88	171	1	4 8	90
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6800	3	17	9	N	15	15	8		90
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	5993	3	62	9	N	56	9	8		137

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

09	7830	X	7797	-0-	-33	-0-	7797	3			N	-0-				240
10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8087	3	41	9	N	37	173	1	4 8	100
11	7830	X	7555	-0-	-275	-0-	7555	3			N	-0-				100
12	8060	X	7167	-0-	-893	-0-	7164	3	3	9	N	3	3	8		100
01	8060	X	7193	-0-	-867	-0-	7191	3	2	9	N	2	2	8		100
02	7336	X	6820	-0-	-516	-0-	6778	3	42	9	N	38	6	8		132

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29894	X	29894	-0-	-0-	-0-	29809	3	85	9	N	77	172	1			103
10	29475	X	29475	-0-	-0-	-0-	29456	3	19	9	N	17	13	8			107
11	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	27304	3			N	-0-					107
12	28055	X	27243	-0-	-812	-0-	27149	3	94	9	N	85	12	8			180
01	28055	X	26417	-0-	-1638	-0-	26358	3	59	9	N	54	173	1	8	8	53
02	25340	X	23235	-0-	-2105	-0-	23157	3	78	9	N	71	21	8			103

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9235 - 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
09	7200	X	1200	-0-	-6000	-0-	55	1	1145	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	1238	-0-	-6202	-0-	56	1	1182	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	1527	-0-	-5673	-0-	54	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	1629	-0-	-5811	-0-	63	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	1605	-0-	-5835	-0-	69	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 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
09	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	47	1	969	2	N	-0-					106
10	899	N	442	-0-	-457	-0-	21	1	421	2	N	-0-					106
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	25	1	679	2	N	-0-					106
12	1054	N	961	-0-	-93	-0-	37	1	924	2	N	-0-					106
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-					106
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 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
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					53
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					53
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					53
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					53

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	871	-0-	-59	-0-	39	1	832	2	N	-0-					7
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	2	N	-0-					7
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	1	934	2	N	-0-					7
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	39	1	973	2	N	-0-					7
01	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	67	1	1483	2	N	-0-					7
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT					7

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 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
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	49	1	1019	2	N	-0-					38
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	50	1	1041	2	N	-0-					38
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	37	1	1013	2	N	-0-					38
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	43	1	1070	2	N	-0-					38
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	57	1	1268	2	N	29					67
							32	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					67

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	2	N	-0-					20
10	868	N	824	-0-	-44	-0-	38	1	786	2	N	-0-					20
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	28	1	769	2	N	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	N	-0-					20
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	36	1	795	2	N	-0-					20
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	474	2	N	40	59	1			83
							44	9									
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	179	192	1			70
							197	9									
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	166	169	1			67
							183	9									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	159	168	1			58
							175	9									
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	161	146	1			73
							177	9									
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					73

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	114	1	2385	2	N	-0-					27
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	108	1	2275	2	N	-0-					27
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	2	N	-0-					27
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-					27
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-					27
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					27

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 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
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	59	1	1217	2	N	4					47
							4	9									
10	1302	N	536	-0-	-766	-0-	24	1	512	2	N	-0-					47
11	1260	N	55	-0-	-1205	-0-	2	1	53	2	N	-0-					47
12	1333	N	47	-0-	-1286	-0-	2	1	45	2	N	-0-					47
01	527	N	128	-0-	-399	-0-	6	1	122	2	N	-0-					47
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					47

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2024

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 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
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1542	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	70	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1429	-0-	-281	-0-	51	1	1378	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1438	-0-	-236	-0-	56	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	61	1	1332	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 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
09	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	68	1	1416	2	N	2	74	1			17
							2	9									
10	2015	N	1394	-0-	-621	-0-	63	1	1331	2	N	-0-					17
11	1770	N	693	-0-	-1077	-0-	23	1	620	2	N	45					62
							50	9									
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	68	1	1665	2	N	88	83	1			67
							97	9									
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	N	32					99
							35	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					99

NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 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
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					107
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	101	1	2124	2	N	-0-					107
11	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	71	1	1945	2	N	58	58	1			107
							64	9									
12	2294	N	2064	-0-	-230	-0-	80	1	1984	2	N	-0-					107
01	2232	N	2030	-0-	-202	-0-	88	1	1942	2	N	-0-					107
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					107

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					272
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	N	-0-					272
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	N	-0-					272
12	341	N	45	-0-	-296	-0-	2	1	43	2	N	-0-					272
01	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					272
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					272

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 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
09	1440	N	731	-0-	-709	-0-	33	1	691	2	N	6	53	1			35
							7	9									
10	1085	N	805	-0-	-280	-0-	36	1	749	2	N	18					53
							20	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	83	1	2241	2	N	23					76
							25	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	79	1	1964	2	N	21					97
							23	9									
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	72	1	1588	2	N	17	58	1			56
							19	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					56

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 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
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	2	N	19					47
							21	9									
10	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	56	1	1161	2	N	21					68
							23	9									
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	47	1	1259	2	N	27	60	1			35
							30	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	48	1	1189	2	N	20					55
							22	9									
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	52	1	1155	2	N	-0-					55
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					55

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	43178					N	NO RPT					-0-

KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	37	65	1			45
							41	9									
10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	N	52					97
							57	9									
11	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	49	1	1348	2	N	46	112	1			31
							51	9									
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	107	1	2636	2	N	65					96
							72	9									
01	3100	N	4496	-0-	1396	1396	193	1	4259	2	N	40	71	1			65
							44	9									
02	1344	N	NO RPT	-0-	-1344	52					N	NO RPT					65

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	104	1	2169	2	N	48					65
							53	9									
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	2	N	32	82	1			15
							35	9									
11	2160	N	2105	-0-	-55	-0-	74	1	2001	2	N	27					42
							30	9									
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	82	1	2033	2	N	25					67
							28	9									
01	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	93	1	2062	2	N	42					109
							46	9									
02	1960	N	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					109

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

09	1920	N	1341	-0-	-579	-0-	61	1	1280	2	N	-0-					497
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	119	1	2489	2	N	-0-					497
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	77	1	2078	2	N	-0-					497
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	57	1	1390	2	N	-0-					497
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	N	-0-					497
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					497

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

09	3360	X	2983	-0-	-377	-0-	136	1	2845	2	N	2					62
							2	9									
10	3255	X	2808	-0-	-447	-0-	127	1	2681	2	N	-0-					62
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	119	1	3242	2	N	8					70
							9	9									
12	3069	X	1721	-0-	-1348	-0-	67	1	1654	2	N	-0-					70
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2948	2	N	8					78
							9	9									
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					78

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 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
09	1470	N	1267	-0-	-203	-0-	58	1	1209	2	N	-0-					70
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	59	1	1246	2	N	59	59	1			70
							65	9									
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	44	1	1198	2	N	-0-	51	1			19
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 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
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	17	1	372	2	N	9					55
							10	9									
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	392	2	N	18					73
							20	9									
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	13	1	349	2	N	20					93
							22	9									
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	13	62	1			44
							14	9									
01	434	N	396	-0-	-38	-0-	17	1	359	2	N	18					62
							20	9									
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					62

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 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
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	4	1	87	2	N	3	104	1			31
							3	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	76	2	N	6					37
							7	9									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	97	2	N	5					42
							6	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-					42
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					42
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					42

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 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
09	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	74	1	1551	2	N	-0-					141
10	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	74	1	1556	2	N	-0-					141
11	1710	N	331	-0-	-1379	-0-	12	1	319	2	N	-0-					141
12	1674	N	3	-0-	-1671	-0-	3	2			N	-0-					141
01	1643	N	3	-0-	-1640	-0-	3	2			N	-0-					141
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 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
09	2160	N	2153	-0-	-7	-0-	98	1	2055	2	N	-0-					311
10	2263	N	2131	-0-	-132	-0-	97	1	2034	2	N	-0-					311
11	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	71	1	1941	2	N	-0-					311
12	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	82	1	2023	2	N	-0-					311
01	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	86	1	1901	2	N	-0-					311
02	1876	N	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					311

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

09	1110	N	940	-0-	-170	-0-	43	1	897	2	N	-0-			126
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	42	1	884	2	N	-0-			126
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-	34	1	928	2	N	-0-			126
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			126
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-			126
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			126

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	N	-0-			365
10	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	83	1	1747	2	N	-0-			365
11	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	61	1	1648	2	N	-0-			365
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	73	1	1814	2	N	-0-			365
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	79	1	1751	2	N	-0-			365
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT			365

NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	540	N	164	-0-	-376	-0-	7	1	157	2	N	-0-			224
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	379	2	N	-0-			224
11	390	N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			224
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			224
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			224
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

09	3210	X	2990	-0-	-220	-0-	137	1	2853	2	N	-0-			316
10	3441	X	3209	-0-	-232	-0-	146	1	3063	2	N	-0-			316
11	3330	X	3021	-0-	-309	-0-	107	1	2914	2	N	-0-			316
12	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	128	1	3152	2	N	-0-			316
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	147	1	3240	2	N	-0-			316
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT			316

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 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
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	743	2	Y	8	9	1			3
10	1023 X	738	-0-	-285	-0-	73 17	1 9	648	2	Y	15	13	1			5
11	990 X	628	-0-	-362	-0-	61 2	1 9	565	2	Y	2	3	1			4
12	1023 X	604	-0-	-419	-0-	56 11	1 9	537	2	Y	10	11	1			3
01	1023 X	542	-0-	-481	-0-	62 9	1 9	471	2	Y	8	7	1			4
02	784 X	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					4

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	122	1	1200	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1875	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	165	1	1524	2	Y	-0-	1	1			3
12	1364	X	1272	-0-	-92	-0-	120	1	1151	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					1

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 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
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1016	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	441	1	3932	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	393	1	3641	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	596	1	5722	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	629	1	4757	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					3

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 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
09	1020	N	897	-0-	-123	-0-	82	1	809	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
10	1085	N	881	-0-	-204	-0-	88	1	784	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	900	N	429	-0-	-471	-0-	41	1	384	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	104	1	996	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	150	1	1134	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					Y	NO RPT					1

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					141
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	N	1					142
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					142
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					142
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					142
02	952	N	NO RPT	-0-	-952	-0-					N	NO RPT					142

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 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
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	268	1	2632	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	333	1	2969	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	180	1	1670	2	Y	-0-	2	1			3
12	3007	X	1350	-0-	-1657	-0-	127	1	1222	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	3007	X	1112	-0-	-1895	-0-	130	1	981	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 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
09	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	154	1	1372	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1410	X	1154	-0-	-256	-0-	112	1	1041	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	X	1508	-0-	-104	-0-	142	1	1363	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	159	1	1202	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					2

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	84	1	822	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	104	1	925	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	2	Y	-0-					1
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	116	1	1111	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	170	1	1287	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	NO RPT	-0-	-896	-0-					Y	NO RPT					1

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 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
09	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	176	1	1727	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	256	1	2281	2	Y	27	18	1			9
							30	9									
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
12	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	180	1	1730	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	178	1	1348	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 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
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	262 11	1 9	2568	2	Y	10	11	1			4
10	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	293 13	1 9	2614	2	Y	12	12	1			4
11	2010	X	1611	-0-	-399	-0-	157 3	1 9	1451	2	Y	3	3	1			4
12	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	199 11	1 9	1908	2	Y	10	11	1			3
01	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	192 8	1 9	1450	2	Y	7	6	1			4
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					4

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 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
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	118 6	1 9	1156	2	Y	5	5	1			2
10	1271	X	1266	-0-	-5	-0-	127 10	1 9	1129	2	Y	9	8	1			3
11	1260	X	1009	-0-	-251	-0-	98 2	1 9	909	2	Y	2	2	1			3
12	1333	X	1033	-0-	-300	-0-	97 4	1 9	932	2	Y	4	5	1			2
01	1333	X	818	-0-	-515	-0-	95 2	1 9	721	2	Y	2	3	1			1
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					1

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 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
09	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	165 9	1 9	1617	2	Y	8	9	1			3
10	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	220 17	1 9	1961	2	Y	15	13	1			5
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	2206	2	Y	2	3	1			4
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	284 11	1 9	2731	2	Y	10	11	1			3
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	235 9	1 9	1780	2	Y	8	7	1			4
02	2296	X	NO RPT	-0-	-2296	-0-					Y	NO RPT					4

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 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
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	107	1	958	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
11	960	X	913	-0-	-47	-0-	89	1	822	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	115	1	1103	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	136	1	1027	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	980	X	NO RPT	-0-	-980	-0-					Y	NO RPT					4

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 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
09	2700	X	2174	-0-	-526	-0-	201	1	1971	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2759	X	2094	-0-	-665	-0-	211	1	1882	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2580	X	1678	-0-	-902	-0-	164	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2111	-0-	-462	-0-	199	1	1911	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	184	1	1392	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2016	X	NO RPT	-0-	-2016	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 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
09	2310	N	1877	-0-	-433	-0-	173	1	1702	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2108	X	1877	-0-	-231	-0-	189	1	1686	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1560	X	1172	-0-	-388	-0-	114	1	1057	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	210	1	2018	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	230	1	1743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	X	NO RPT	-0-	-1764	-0-					Y	NO RPT					1

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 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
09	5070	X	2059	-0-	-3011	-0-	182	1	1789	2	Y	80	89	1			32
							88	9									
10	5549	X	1854	-0-	-3695	-0-	171	1	1529	2	Y	140	126	1			46
							154	9									
11	5370	X	1473	-0-	-3897	-0-	142	1	1318	2	Y	12	26	1			32
							13	9									
12	5642	X	1775	-0-	-3867	-0-	162	1	1554	2	Y	54	58	1			28
							59	9									
01	4743	X	1557	-0-	-3186	-0-	172	1	1298	2	Y	79	64	1			43
							87	9									
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					43

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 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
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					44
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					44
11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					44
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					44
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	2	151	9	N	137					181
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					181

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 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
09	300	X	20	-0-	-280	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	558	X	386	-0-	-172	-0-	38	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		452	-0-	452	452	43	1	408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		286	-0-	286	738	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	738					Y	NO RPT					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	122	-0-	-148	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	7	-0-	-210	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	3100	N	13499	-0-	10399	10399	1575	1	11915	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10399					Y	NO RPT					4

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 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
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	240	1	2355	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	277	1	2474	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2700	X	2421	-0-	-279	-0-	236	1	2183	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	252	1	2416	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	3007	X	2363	-0-	-644	-0-	275	1	2080	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

09	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	339	1	2805	2	Y	40	26	1			26
							44	9									
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	77	75	1			28
							85	9									
11	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	48	56	1			20
							53	9									
12	3286	X	2684	-0-	-602	-0-	2658	2	26	9	Y	24	24	1			20
01	3286	X	2756	-0-	-530	-0-	11	1	2745	2	Y	-0-					20
02	2968	X	NO RPT	-0-	-2968	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	123	1	1211	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	1457	X	1326	-0-	-131	-0-	124	1	1191	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	152	1	1151	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					3

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

09	1740	N	1701	-0-	-39	-0-	156	1	1528	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
10	1922	X	1789	-0-	-133	-0-	176	1	1569	2	Y	40	33	1			13
							44	9									
11	1470	X	1309	-0-	-161	-0-	127	1	1171	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
12	1922	X	1756	-0-	-166	-0-	163	1	1561	2	Y	29	33	1			9
							32	9									
01	1767	X	1500	-0-	-267	-0-	172	1	1304	2	Y	22	19	1			12
							24	9									
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					Y	NO RPT					12

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	110	1	1083	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	120	1	1071	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	90	1	834	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	102	1	982	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 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
09	13890	X	11579	-0-	-2311	-0-	1068	1	10476	2	Y	32	35	1			13
							35	9									
10	12927	X	11429	-0-	-1498	-0-	1145	1	10221	2	Y	57	51	1			19
							63	9									
11	12510	X	9086	-0-	-3424	-0-	884	1	8189	2	Y	12	13	1			18
							13	9									
12	12927	X	11781	-0-	-1146	-0-	1107	1	10632	2	Y	38	44	1			12
							42	9									
01	12462	X	10012	-0-	-2450	-0-	1165	1	8812	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
02	10808	X	NO RPT	-0-	-10808	-0-					Y	NO RPT					17

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	209	1	2048	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	236	1	2106	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
11	2070	X	1795	-0-	-275	-0-	175	1	1617	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	223	1	2142	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
01	2356	X	1922	-0-	-434	-0-	224	1	1692	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					3

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 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
09	2430	X	2024	-0-	-406	-0-	186	1	1829	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	2759	X	2080	-0-	-679	-0-	208	1	1855	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	2670	X	1739	-0-	-931	-0-	169	1	1568	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	2759	X	1943	-0-	-816	-0-	182	1	1750	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	134	1	1014	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 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
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	163	1	1348	2	Y	17	11	1			11
							19	9									
10	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	59	1	1056	2	Y	29	29	1			11
							32	9									
11	1290	X	974	-0-	-316	-0-	31	1	931	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
12	1581	X	1168	-0-	-413	-0-	1160	2	8	9	Y	7	6	1			6
01	1581	X	1096	-0-	-485	-0-	4	1	1092	2	Y	-0-					6
02	1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					6

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

09	7590	X	6747	-0-	-843	-0-	723	1	5983	2	Y	37	25	1			24
							41	9									
10	7626	X	5836	-0-	-1790	-0-	305	1	5496	2	Y	32	44	1			12
							35	9									
11	7380	X	4484	-0-	-2896	-0-	143	1	4289	2	Y	47	39	1			20
							52	9									
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1	1	8005	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	27	1	6944	2	Y	-0-					20
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					20

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

09	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	749	1	7348	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	834	1	7446	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	7920	X	7237	-0-	-683	-0-	705	1	6530	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	8370	X	7707	-0-	-663	-0-	726	1	6970	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	8370	X	7355	-0-	-1015	-0-	858	1	6489	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
02	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					4

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

09	13020	X	11422	-0-	-1598	-0-	720	1	10702	2	N	-0-					57
10	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	744	1	12300	2	N	-0-					57
11	11820	X	11422	-0-	-398	-0-	720	1	10702	2	N	-0-					57
12	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	744	1	11880	2	N	-0-					57
01	12214	X	11970	-0-	-244	-0-	744	1	11226	2	N	-0-					57
02	11032	X	NO RPT	-0-	-11032	-0-					N	NO RPT					57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 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
09	7830	X	6871	-0-	-959	-0-	635	1	6227	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	695	1	6204	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	7470	X	6223	-0-	-1247	-0-	606	1	5615	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	749	1	7195	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	686	1	5189	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT					4

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 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
09	870	N	818	-0-	-52	-0-	75	1	739	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	276	1	2461	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	138	1	1282	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	165	1	1581	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					Y	NO RPT					2

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 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
09	8370	X	8284	-0-	-86	-0-	415	1	7869	2	Y	-0-					69
10	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	370	1	8037	2	Y	83	97	1			55
							91	9									
11	7560	X	6638	-0-	-922	-0-	300	1	6338	2	Y	-0-					55
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	379	1	7815	2	Y	45					100
							50	9									
01	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	476	1	7282	2	Y	52	103	1			49
							57	9									
02	7056	X	NO RPT	-0-	-7056	-0-					Y	NO RPT					49

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14370	X	13296	-0-	-1074	-0-	666	1	12630	2	Y	-0-					52
10	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	622	1	13509	2	Y	63	73	1			42
							69	9									
11	12780	X	11391	-0-	-1389	-0-	515	1	10876	2	Y	-0-					42
12	13206	X	13054	-0-	-152	-0-	602	1	12416	2	Y	33					75
							36	9									
01	13206	X	12565	-0-	-641	-0-	768	1	11754	2	Y	39	77	1			37
							43	9									
02	11928	X	NO RPT	-0-	-11928	-0-					Y	NO RPT					37

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	1443	1	11942	2	Y	40	26	1			26
							44	9									
10	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	739	1	13320	2	Y	77	75	1			28
							85	9									
11	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	405	1	12183	2	Y	45	54	1			19
							50	9									
12	13888	X	10411	-0-	-3477	-0-	1	1	10382	2	Y	25	24	1			20
							28	9									
01	13888	X	9851	-0-	-4037	-0-	38	1	9813	2	Y	-0-					20
02	12768	X	NO RPT	-0-	-12768	-0-					Y	NO RPT					20

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4265	-0-	-1075	-0-	394	1	3862	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	5084	X	4245	-0-	-839	-0-	426	1	3802	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
11	4470	X	3521	-0-	-949	-0-	343	1	3176	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	438	1	4202	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
01	4433	X	4049	-0-	-384	-0-	472	1	3568	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	3976	X	NO RPT	-0-	-3976	-0-					Y	NO RPT					4

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1088	1	9002	2	Y	40	26	1			26
							44	9									
10	9362	X	7905	-0-	-1457	-0-	411	1	7409	2	Y	77	75	1			28
							85	9									
11	9060	X	7000	-0-	-2060	-0-	224	1	6723	2	Y	48	56	1			20
							53	9									
12	9362	X	8284	-0-	-1078	-0-	1	1	8255	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	9362	X	7598	-0-	-1764	-0-	29	1	7569	2	Y	-0-					20
02	8456	X	NO RPT	-0-	-8456	-0-					Y	NO RPT					20

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 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
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	75	1	736	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	961	X	732	-0-	-229	-0-	69	1	660	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	864	X	864	-0-	-0-	-0-	101	1	763	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

09	4440 X	3859	-0-	-581	-0-	354	1	3470	2	Y	32	35	1			13
						35	9									
10	4154 X	4051	-0-	-103	-0-	402	1	3586	2	Y	57	51	1			19
						63	9									
11	3810 X	3540	-0-	-270	-0-	344	1	3183	2	Y	12	13	1			18
						13	9									
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	451	1	4335	2	Y	38	44	1			12
						42	9									
01	3999 X	3991	-0-	-8	-0-	462	1	3494	2	Y	32	27	1			17
						35	9									
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-					Y	NO RPT					17

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

09	3000 N	3261	-0-	261	1626	295	1	2892	2	Y	67	71	1			27
						74	9									
10	4003 X	2377	-0-	-1626	-0-	228	1	2032	2	Y	106	97	1			36
						117	9									
11	2190 X	1489	-0-	-701	-0-	142	1	1319	2	Y	25	25	1			36
						28	9									
12	4278 X	1757	-0-	-2521	-0-	158	1	1514	2	Y	77	88	1			25
						85	9									
01	4278 X	1681	-0-	-2597	-0-	188	1	1425	2	Y	62	53	1			34
						68	9									
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					Y	NO RPT					34

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

09	10470 X	10161	-0-	-309	-0-	940	1	9221	2	N	-0-					58
10	10943 X	10323	-0-	-620	-0-	1040	1	9283	2	N	-0-					58
11	10590 X	8763	-0-	-1827	-0-	854	1	7909	2	N	-0-					58
12	10943 X	10540	-0-	-403	-0-	994	1	9546	2	N	-0-					58
01	10509 X	9102	-0-	-1407	-0-	1063	1	8039	2	N	-0-					58
02	9492 X	NO RPT	-0-	-9492	-0-					N	NO RPT					58

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

09	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	40	26	1			26
10	7254 X	6549	-0-	-705	-0-	340	1	6130	2	Y	72	75	1			23
						79	9									
11	7290 X	5939	-0-	-1351	-0-	190	1	5709	2	Y	36	44	1			15
						40	9									
12	7533 X	6513	-0-	-1020	-0-	1	1	6486	2	Y	24	19	1			20
						26	9									
01	7533 X	7237	-0-	-296	-0-	28	1	7209	2	Y	-0-					20
02	5908 X	NO RPT	-0-	-5908	-0-					Y	NO RPT					20

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 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
09	150	X	50	-0-	-100	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	118	-0-	-68	-0-	6	1	105	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	108	X	6	-0-	-102	-0-	5	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
12	T. A.		117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		5	-0-	5	122	5	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	122					Y	NO RPT					-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	32865	2			N	-0-					100
10	28237	X	28237	-0-	-0-	-0-	28237	2			N	-0-					100
11	21508	X	21508	-0-	-0-	-0-	21508	2			N	-0-					100
12	27714	X	22743	-0-	-4971	-0-	22743	2			N	-0-					100
01	27714	X	20437	-0-	-7277	-0-	20437	2			N	-0-					100
02	25032	X	NO RPT	-0-	-25032	-0-					N	NO RPT					100

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11700	X	11117	-0-	-583	-0-	1194	1	9879	2	Y	40	26	1			26
							44	9									
10	10509	X	8860	-0-	-1649	-0-	461	1	8314	2	Y	77	75	1			28
							85	9									
11	9810	X	8083	-0-	-1727	-0-	258	1	7773	2	Y	47	55	1			20
							52	9									
12	10757	X	9503	-0-	-1254	-0-	1	1	9476	2	Y	24	24	1			20
							26	9									
01	10757	X	8260	-0-	-2497	-0-	32	1	8228	2	Y	-0-					20
02	9716	X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					Y	NO RPT					20

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 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
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	164	1	1613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	186	1	1656	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1680	X	968	-0-	-712	-0-	94	1	873	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	X	1604	-0-	-225	-0-	151	1	1451	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1829	X	1310	-0-	-519	-0-	153	1	1157	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 2A RRCID -> 291391 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8392 - 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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	34	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 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
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	392	3	22	9	N	20					109
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	3	13	9	N	12					121
11	540	N	258	-0-	-282	-0-	257	3	1	9	N	1					122
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	610	3	44	9	N	40					162
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	995	3	24	9	N	22					184
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	214	3	18	9	N	16	6	1			194

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 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
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-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	1					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-	6	1			21

SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 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
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2472	2	35	9	N	32	102	1			18
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2768	2	17	9	N	15					33
11	3000	N	3208	-0-	208	208	3191	2	17	9	N	15					48
12	3100	N	3372	-0-	272	480	3372	2			N	-0-					48
01	3100	N	2978	-0-	-122	358	2967	2	11	9	N	10					58
02	2722	X	2364	-0-	-358	-0-	2364	2			N	-0-					58

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			40

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					67
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	143	3	22	9	N	20					87
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					87
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	N	11					98
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					98
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1617	3	1	9	N	1					99

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2169	3	1	9	N	1					135
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	3	1	9	N	1					136
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	3	1	9	N	1					137
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	3	4	9	N	4					141
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3					144
*02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-	6	1			138

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-	104	1			37
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1					38
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1					39
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					39
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	6	1			33

SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

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-

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

09	900	N	551	-0-	-349	-0-	538	2	13	9	N	12					77
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	778	2	22	9	N	20					97
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					97
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	461	2	11	9	N	10					107
01	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					107
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	339	2	14	9	N	13					120

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	3	1	9	N	1					45
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	947	3	23	9	N	21					66
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					67
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					67
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					67
*02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-	6	1			61

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 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
09	930	N	555	-0-	-375	-0-	554	3	1	9	N	1					55
10	1054	N	438	-0-	-616	-0-	438	3			N	-0-					55
11	690	N	515	-0-	-175	-0-	514	3	1	9	N	1					56
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					56
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					56
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1	9	N	1					50
10	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1127	3	7	9	N	6					56
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1363	3	4	9	N	4					60
12	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1476	3	8	9	N	7					67
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					67
02	1288	N	807	-0-	-481	-0-	807	3			N	-0-	6	1			61

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	949	3	22	9	N	20					74
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	N	4					78
11	750	N	231	-0-	-519	-0-	230	3	1	9	N	1					79
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	N	3					82
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					82
*02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	3	11	9	N	10					92

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

09	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	1400	3	4	9	N	4					88
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1719	3	3	9	N	3					91
11	1560	N	902	-0-	-658	-0-	885	3	17	9	N	15					106
12	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1260	3	6	9	N	5					111
01	1736	N	1405	-0-	-331	-0-	1404	3	1	9	N	1					112
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					112

WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					41
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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-	6	1			36

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

09	330	N	89	-0-	-241	-0-	88	3	1	9	N	1					35
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	149	3	1	9	N	1					36
11	420	N	107	-0-	-313	-0-	106	3	1	9	N	1					37
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					37
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					37
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	6	1			31

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 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
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	687	3	1	9	N	1					65
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					65
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1					66
12	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					66
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					66
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					66

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
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

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1426	3	1	9	N	1					27
10	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	N	1					28
11	1350	N	989	-0-	-361	-0-	985	3	4	9	N	4					32
12	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	3			N	-0-					32
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1003	3	4	9	N	4					36
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-	6	1			30

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	621	-0-	-69	-0-	620	3	1	9	N	1					90
10	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					90
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					91
12	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					91
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					91
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	597	3			N	-0-					91

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 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
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	N	6					54
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					54
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	3	2	9	N	2					56
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	3	3	9	N	3					59
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					59
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					59

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1	9	N	1					40
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	374	3	6	9	N	5					45
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	3			N	-0-					45
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	345	3	1	9	N	1					46
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					46
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	6	1			40

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 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
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6242	3	12	9	N	11					55
10	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5360	3	1	9	N	1					56
11	4620	X	3660	-0-	-960	-0-	3659	3	1	9	N	1					57
12	5084	X	4564	-0-	-520	-0-	4558	3	6	9	N	5					62
01	5084	X	4762	-0-	-322	-0-	4758	3	4	9	N	4					66
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-	6	1			60

BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	426	1	7885	3	N	115					157
							127	9									
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	451	1	7966	3	N	-0-	77	1			80
11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	344	1	6457	3	N	45					125
							50	9									
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	382	1	7005	3	N	38					163
							42	9									
01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	477	1	7320	3	N	20					183
							22	9									
02	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	538	1	6504	3	N	60					243
							66	9									

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					48
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1540	3	92	9	N	84					132
11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1654	3	10	9	N	9					141
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					141
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2218	3	14	9	N	13					154
02	1540	N	1285	-0-	-255	-0-	1281	3	4	9	N	4					158

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 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
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3228	3	9	9	N	8					81
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6120	3	18	9	N	16					97
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5141	3	22	9	N	20					117
12	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					117
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6175	3	14	9	N	13					130
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					130

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 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
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4728	3	11	9	N	10					89
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6360	3	4	9	N	4					93
11	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4579	3	8	9	N	7					100
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	3	1	9	N	1					101
01	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4267	3	22	9	N	20					121
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-	6	1			115

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 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
09	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5843	3	33	9	N	30					115
10	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6451	3	4	9	N	4					119
11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					119
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6593	3	30	9	N	27					146
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6153	3	11	9	N	10					156
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					156

CRATON OPERATING LLC 186717
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 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
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			1
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					1
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	Y	18					19
							20	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					19

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 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
09	7200	X	5568	-0-	-1632	-0-	30	1	5538	2	N	-0-					101
10	7440	X	6468	-0-	-972	-0-	31	1	6437	2	N	-0-					101
11	7020	X	6721	-0-	-299	-0-	284	1	6424	2	N	12					113
							13	9									
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	427	1	7220	2	N	10					123
							11	9									
01	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	1286	1	6273	2	N	9					132
							10	9									
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	829	1	5934	2	N	43					175
							47	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13290	X	10692	-0-	-2598	-0-	10691	2	1	9	N	1	177	1			1082
10	13733	X	10948	-0-	-2785	-0-	10947	2	1	9	N	1	177	1			906
11	13290	X	10306	-0-	-2984	-0-	10305	2	1	9	N	1	177	1			730
12	13299	X	12118	-0-	-1181	-0-	12117	2	1	9	N	1					731
*01	11036	X	10093	-0-	-943	-0-	10092	2	1	9	N	1	163	1			569
02	9968	X	8517	-0-	-1451	-0-	8516	2	1	9	N	1	344	1			226

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

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.	-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-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

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-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	718	2	21	9	N	19					106
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	737	2	13	9	N	12					118
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	718	2	23	9	N	21					139
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11					150
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	N	5					155
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	N	6					161

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	156	1	882	2	N	-0-					114
10	3100	N	3367	-0-	267	267	3367	2			N	-0-					114
11	2948	N	2681	-0-	-267	-0-	2681	2			N	-0-					114
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					114
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					114
*02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					114

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	659	-0-	-31	-0-	99	1	560	2	N	-0-					22
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					22
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					22
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					22
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					22
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 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
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	147	1	831	2	N	55					304
							61	9									
10	930	N	692	-0-	-238	-0-	620	2	72	9	N	65	169	1			200
11	900	N	491	-0-	-409	-0-	437	2	54	9	N	49					249
12	930	N	550	-0-	-380	-0-	493	2	57	9	N	52	154	1			147
01	682	N	423	-0-	-259	-0-	338	2	85	9	N	77					224
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	348	2	90	9	N	82					306

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1	-0-	-2759	-0-	1	2			N	-0-					174
10	2883	X	338	-0-	-2545	-0-	338	2			N	-0-					174
11	2790	X	1498	-0-	-1292	-0-	1498	2			N	-0-					174
12	2883	X	1871	-0-	-1012	-0-	1871	2			N	-0-					174
01	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					174
*02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					174

RFE OPERATING, LLC 704776
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 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
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 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
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					109
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					109
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					109
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					109
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					109

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 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
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					15
10	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			N	-0-					15
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2785	2	17	9	N	15					30
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3054	2	8	9	N	7					37
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2759	2	6	9	N	5					42
02	2408	N	2389	-0-	-19	-0-	2376	2	13	9	N	12					54

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 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
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					82
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					82
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2			N	-0-					82
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					82
01	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					82
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	979	2	2	9	N	2					84

STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					51
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					51
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					51
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 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
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	8904	2	263	9	N	239	171	1			897
10	9269	X	8810	-0-	-459	-0-	8737	2	73	9	N	66					963
11	8970	X	6789	-0-	-2181	-0-	6695	2	94	9	N	85					1048
12	9486	X	9125	-0-	-361	-0-	8993	2	132	9	N	120	176	1			992
01	9486	X	7923	-0-	-1563	-0-	7895	2	28	9	N	25					1017
02	8568	X	6470	-0-	-2098	-0-	6385	2	85	9	N	77	177	1			917

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 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
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	N	7					246
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2132	2	3	9	N	3					249
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					249
12	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	2			N	-0-					249
01	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					249
02	784	N	535	-0-	-249	-0-	535	2			N	-0-					249

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 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	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-

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

09	1260	N	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-					36
10	1302	N	758	-0-	-544	-0-	758	2			N	-0-					36
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1652	2	14	9	N	13					49
12	3100	N	3849	-0-	749	749	3835	2	14	9	N	13					62
01	3100	N	3298	-0-	198	947	3274	2	24	9	N	22					84
02	2800	N	2804	-0-	4	951	2785	2	19	9	N	17					101

GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					21
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					21

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					26
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					26
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1194	2	41	9	N	37					63
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1170	2	3	9	N	3					66
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5					71
*02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	2	7	9	N	6					77

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	N	7					38
10	2542	N	2177	-0-	-365	-0-	2168	2	9	9	N	8					46
11	2460	N	2343	-0-	-117	-0-	2343	2			N	-0-					46
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2613	2	6	9	N	5					51
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					51
*02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2345	2	20	9	N	18					69

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					35
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1434	2	23	9	N	21					56
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			N	-0-					56
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	1198	2			N	-0-					56
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					56
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1063	2			N	-0-					56

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	-0-	-58	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	930	N	458	-0-	-472	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	930	N	219	-0-	-711	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					38
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					38
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					38
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					38
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					38
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					38

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 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
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 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
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 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
09	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	630 36	1 9	2344	2	N	33					145
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	651 63	1 9	2618	2	N	57	175	1			27
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	630 4	1 9	2034	2	N	4					31
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	651 9	1 9	2490	2	N	8					39
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	609	1	2453	2	N	-0-					39
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	583 3	1 9	2118	2	N	3					42

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 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
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1917	2	3	9	N	3					51
10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					51
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					51
12	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	1771	2			N	-0-					51
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1442	2	64	9	N	58					109
02	1540	N	1231	-0-	-309	-0-	1187	2	44	9	N	40	149	1			-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 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
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	Y	9	9	1			3
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1310	2	11	9	Y	10	10	1			3
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1390	2	10	9	Y	9	9	1			3
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	2	12	9	Y	11	12	1			2
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1167	2	11	9	Y	10	8	1	1	8	3
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1234	2	11	9	Y	10	10	1			3

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 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
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

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
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	2	Y	-0-					1
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					1
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

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
09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1207	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
10	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1463	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	47	1	1406	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	55	1	1612	2	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

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
09	T. A.		2966	-0-	2966	10994	98	1	2800	2	Y	62	60	1	1	8	12
							68	9									
10	13938	X	2944	-0-	-10994	-0-	96	1	2773	2	Y	68	69	1			11
							75	9									
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	82	1	2440	2	Y	64	62	1			13
							70	9									
12	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	54	1	1563	2	Y	69	74	1			8
							76	9									
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	88	1	2582	2	Y	61	56	1	2	8	11
							67	9									
02	2772	X	2481	-0-	-291	-0-	80	1	2322	2	Y	72	70	1			13
							79	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

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
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1824	2	13	9	Y	12	11	1	1	8	3
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1650	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	1680	N	1315	-0-	-365	-0-	1302	2	13	9	Y	12	11	1			3
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1866	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	2	14	9	Y	13	10	1	2	8	3
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1490	2	14	9	Y	13	13	1			3

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 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
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 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
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					14
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					14
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					14
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					14
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					14
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 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
09	1500	N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2			N	-0-					70
10	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-					70
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					70
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					70
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					70
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	1134	2			N	-0-					70

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 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
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					3
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					3
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					3
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					3
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					3
02	728	N	615	-0-	-113	-0-	615	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 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
09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
10	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5712	2	18	9	N	16					16
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5498	2	83	9	N	75					91
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					91
01	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					91
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5767	2	7	9	N	6					97

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 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
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-

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 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
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-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 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
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 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
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.		-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 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
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					1
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					1
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					1
12	2294	X	2151	-0-	-143	-0-	2151	2			N	-0-					1
01	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	2035	2			N	-0-					1
02	2072	X	1514	-0-	-558	-0-	1514	2			N	-0-					1

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 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
09	2927	N	2867	-0-	-60	-0-	2867	2			N	-0-					8
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					8
11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2904	2	48	9	N	44					52
12	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					52
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					52
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2278	2	76	9	N	69					121

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 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
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.		-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-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	886	-0-	-14	-0-	884	2	2	9	N	2					92
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	N	13					105
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	868	2	6	9	N	5					110
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					110
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	885	2	8	9	N	7					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	788	2	73	9	N	66	170	1			13

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	45	1	1270	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	45	1	1306	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	65	1	1884	2	Y	23	24	1			3
							25	9									
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	68	1	1966	2	Y	20	20	1			4
							22	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	6	7	1			5
							7	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	11	10	1			6
							12	9									
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	74	2	N	4	4	1			6
							4	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	3	1	79	2	N	2	2	1			6
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					6

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-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

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	2018	2			N	-0-					119
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					119
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					119
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					119
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					119
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					119

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 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
09	1590	N	1250	-0-	-340	-0-	1220	2	30	9	N	27					85
10	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1326	2	1	9	N	1					86
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4	9	N	4					90
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1466	2	35	9	N	32	122	1			-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1258	-0-	-86	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 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
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					2
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					2
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					2
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1168	2	134	9	N	122					124
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25	9	N	23	147	1			-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 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
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1232	1	783	2	Y	19					40
							21	9									
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1122	1	808	2	Y	21					61
							23	9									
11	1650	N	1506	-0-	-144	-0-	721	1	763	2	Y	20					81
							22	9									
12	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	637	1	625	2	Y	20					101
							22	9									
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	751	1	595	2	Y	20	75	1			46
							22	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	676	1	475	2	Y	33					79
							36	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 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
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	68	1	1947	2	Y	17	16	1	1	8	4
							19	9									
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	2	Y	18	18	1			4
							20	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	61	1	1794	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	64	1	1860	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	64	1	1876	2	Y	16	14	1	1	8	4
							18	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	57	1	1649	2	Y	18	18	1			4
							20	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2024

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

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
09	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1171	-0-	-61	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

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
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	157	2	174	9	N	158	171	1			-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					1
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					2
12	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-					2
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					2

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

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
09	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	83	1	2378	2	Y	154	152	1			33
							169	9									
10	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	86	1	2470	2	Y	172	175	1			30
							189	9									
11	2880	X	2732	-0-	-148	-0-	83	1	2469	2	Y	164	158	1			36
							180	9									
12	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	85	1	2471	2	Y	193	205	1			24
							212	9									
01	2852	X	2749	-0-	-103	-0-	85	1	2499	2	Y	150	141	1			33
							165	9									
02	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	180	177	1			36
							198	9									

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8132 - 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
09	T. A.		1475	-0-	1475	5762	50	1	1413	2	Y	11	10	1	1	8	2
							12	9									
10	6926	X	1164	-0-	-5762	-0-	38	1	1107	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	Y	26	24	1			5
							29	9									
12	1519	N	1186	-0-	-333	-0-	38	1	1114	2	Y	31	33	1			3
							34	9									
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	20	17	1	2	8	4
							22	9									
02	1204	N	725	-0-	-479	-0-	23	1	670	2	Y	29	28	1			5
							32	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 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
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 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
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	321	2	Y	33	33	1			8
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11 42	1 9	331	2	Y	38	38	1			8
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14 39	1 9	355	2	Y	35	34	1			9
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11 46	1 9	320	2	Y	42	45	1			6
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	11 36	1 9	333	2	Y	33	31	1			8
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	10 44	1 9	297	2	Y	40	39	1			9

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 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
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-

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 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
09	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4140	-0-	-169	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	4029	-0-	-141	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4152	-0-	-157	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3643	-0-	-109	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 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
09	840	N	451	-0-	-389	-0-	451	1			Y	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	399	1	168	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	406	1	306	2	Y	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	496	1	729	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	428	1	181	2	Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 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
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	131	1	3732	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2876	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	136	1	4019	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	141	1	4103	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	124	1	3618	2	Y	7	5	1	1	8	2
							8	9									
02	3892	X	3205	-0-	-687	-0-	106	1	3092	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 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
09	3720	X	3355	-0-	-365	-0-	3355	2			N	-0-					22
10	3751	X	3327	-0-	-424	-0-	3327	2			N	-0-					22
11	3510	X	3338	-0-	-172	-0-	3338	2			N	-0-					22
12	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					22
01	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	3109	2			N	-0-					22
02	3136	X	2700	-0-	-436	-0-	2700	2			N	-0-					22

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 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
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					51
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					51
11	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					51
12	1302	N	895	-0-	-407	-0-	895	2			N	-0-					51
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					51
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					51

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 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
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4044	2	6	9	N	5					65
10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4069	2	2	9	N	2					67
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4073	2	2	9	N	2					69
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					69
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					69
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					69

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 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
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					1
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	Y	-0-					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	2	Y	-0-					1
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					1
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	Y	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 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
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	896	2			N	-0-					20
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					20
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					20
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					20
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					20
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					20

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

09	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	44	1	1256	2	Y	8	6	1	2	8	2
							9	9									
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1612	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	49	1	1450	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	9	6	1	3	8	2
							10	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2662	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	609	1	2722	2	Y	-0-					7
10	2542	X	2383	-0-	-159	-0-	585	1	1797	2	Y	1	1	8			7
							1	9									
11	3300	X	1722	-0-	-1578	-0-	514	1	1208	2	Y	-0-					7
12	3441	X	2315	-0-	-1126	-0-	337	1	1978	2	Y	-0-					7
01	3441	X	2301	-0-	-1140	-0-	349	1	1952	2	Y	-0-					7
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	666	1	3018	2	Y	6	6	8			7
							7	9									

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					2
10	2449	N	2245	-0-	-204	-0-	2245	2			N	-0-					2
11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	2			N	-0-					2
12	2449	N	2319	-0-	-130	-0-	2319	2			N	-0-					2
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					2
02	2044	N	1544	-0-	-500	-0-	1544	2			N	-0-					2

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	580	1	4171	2	Y	-0-					190
10	4402	X	2598	-0-	-1804	-0-	510	1	2088	2	Y	-0-					190
11	4260	X	1983	-0-	-2277	-0-	393	1	1590	2	Y	-0-					190
12	3875	X	891	-0-	-2984	-0-	383	1	508	2	Y	-0-					190
01	3875	X	1175	-0-	-2700	-0-	522	1	653	2	Y	-0-					190
02	3500	X	1572	-0-	-1928	-0-	469	1	1103	2	Y	-0-					190

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 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
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	590	1	1034	2	Y	-0-					132
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	523	1	912	2	Y	9	9	8			132
							10	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	394	1	1451	2	Y	-0-					132
12	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	524	1	575	2	Y	-0-					132
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	488	1	612	2	Y	-0-					132
02	1288	N	811	-0-	-477	-0-	436	1	369	2	Y	5	5	8			132
							6	9									

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 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
09	3000	N	5662	-0-	2662	8722	5662	2			N	-0-					-0-
10	14335	X	5613	-0-	-8722	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 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
09	7560	X	6927	-0-	-633	-0-	3251	1	3676	2	Y	-0-					-0-
10	7812	X	6788	-0-	-1024	-0-	3554	1	3234	2	Y	-0-					-0-
11	6570	X	6143	-0-	-427	-0-	3154	1	2989	2	Y	-0-					-0-
12	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	3263	1	3857	2	Y	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	3756	1	3731	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5798	-0-	-446	-0-	2866	1	2932	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5783	-0-	-157	-0-	196	1	5584	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	6107	X	6043	-0-	-64	-0-	203	1	5840	2	Y	-0-					-0-
11	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	200	1	5936	2	Y	-0-					-0-
12	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	212	1	6183	2	Y	-0-					-0-
01	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	217	1	6359	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	201	1	5857	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 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
09	11910	X	11132	-0-	-778	-0-	376	1	10734	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
10	12214	X	11893	-0-	-321	-0-	398	1	11473	2	Y	20	21	1			4
							22	9									
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	384	1	11384	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
12	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	403	1	11754	2	Y	23	25	1			3
							25	9									
01	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	402	1	11764	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
02	10920	X	10727	-0-	-193	-0-	356	1	10347	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 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
09	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	715	1	20402	2	Y	10	7	1	3	8	3
							11	9									
10	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	690	1	19879	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
11	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	621	1	18416	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	24366	X	19143	-0-	-5223	-0-	634	1	18498	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
01	23002	X	18373	-0-	-4629	-0-	606	1	17754	2	Y	12	7	1	5	8	3
							13	9									
02	19712	X	15813	-0-	-3899	-0-	525	1	15279	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 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
09	11730	X	11284	-0-	-446	-0-	381	1	10874	2	Y	26	19	1	7	8	5
							29	9									
10	12059	X	11817	-0-	-242	-0-	395	1	11398	2	Y	22	22	1			5
							24	9									
11	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	374	1	11094	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	386	1	11264	2	Y	25	26	1			4
							28	9									
01	11656	X	11617	-0-	-39	-0-	382	1	11201	2	Y	31	18	1	12	8	5
							34	9									
02	10724	X	10335	-0-	-389	-0-	343	1	9968	2	Y	22	22	1			5
							24	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 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
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-					-0-
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	78	1	2255	2	Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	72	1	2146	2	Y	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	78	1	2264	2	Y	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	78	1	2286	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	70	1	2025	2	Y	-0-					-0-

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 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
09	14B2 EXT		-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

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 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
09	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	478	1	13629	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
10	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	488	1	14075	2	Y	-0-					1
11	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	436	1	12928	2	Y	-0-					1
12	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	457	1	13349	2	Y	-0-					1
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	442	1	12942	2	Y	11	11	8			1
							12	9									
02	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	393	1	11444	2	Y	-0-					1

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	470	1	13405	2	Y	41	35	1	5	8	9
							45	9									
10	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	465	1	13415	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
11	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	421	1	12480	2	Y	37	36	1			9
							41	9									
12	15066	X	13166	-0-	-1900	-0-	434	1	12684	2	Y	44	47	1			6
							48	9									
01	14725	X	13017	-0-	-1708	-0-	428	1	12539	2	Y	45	32	1	10	8	9
							50	9									
02	12992	X	11452	-0-	-1540	-0-	379	1	11028	2	Y	41	41	1			9
							45	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 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
09	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	358	1	10215	2	Y	51	37	1	13	8	11
							56	9									
10	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	365	1	10527	2	Y	42	43	1			10
							46	9									
11	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	422	1	12505	2	Y	40	39	1			11
							44	9									
12	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	473	1	13812	2	Y	47	50	1			8
							52	9									
01	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	443	1	12964	2	Y	63	34	1	26	8	11
							69	9									
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	388	1	11306	2	Y	43	43	1			11
							47	9									

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14490	X	13395	-0-	-1095	-0-	453	1	12914	2	Y	25	18	1	7	8	6
							28	9									
10	14570	X	13668	-0-	-902	-0-	458	1	13188	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
11	13590	X	13195	-0-	-395	-0-	430	1	12745	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
12	13857	X	13437	-0-	-420	-0-	444	1	12968	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
01	13857	X	13422	-0-	-435	-0-	442	1	12947	2	Y	30	16	1	13	8	6
							33	9									
02	12516	X	11870	-0-	-646	-0-	394	1	11454	2	Y	20	20	1			6
							22	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	10121	-0-	-469	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9974	-0-	-907	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
11	10350	X	9894	-0-	-456	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10120	-0-	-544	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10018	-0-	-522	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9016	-0-	-420	-0-	9016	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

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
09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	328 54	1 9	9360	2	Y	49	42	1	6	8	11
10	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	334 52	1 9	9624	2	Y	47	48	1			10
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	300 48	1 9	8890	2	Y	44	43	1			11
12	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	314 58	1 9	9164	2	Y	53	56	1			8
01	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	308 58	1 9	9007	2	Y	53	38	1	13	8	10
02	8036	X	7990	-0-	-46	-0-	264 55	1 9	7671	2	Y	50	49	1			11

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

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
09	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	502 13	1 9	14325	2	Y	12	5	1	7	8	1
10	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	506 7	1 9	14581	2	Y	6	6	1			1
11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	491 6	1 9	14546	2	Y	5	5	1			1
12	15438	X	14745	-0-	-693	-0-	488 8	1 9	14249	2	Y	7	7	1			1
01	15407	X	14716	-0-	-691	-0-	485 21	1 9	14210	2	Y	19	5	1	14	8	1
02	14028	X	13004	-0-	-1024	-0-	432 7	1 9	12565	2	Y	6	6	1			1

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

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
09	6870	X	6410	-0-	-460	-0-	348 284	1 9	5778	2	Y	258	178	1			80
10	7285	X	5549	-0-	-1736	-0-	348 37	1 9	5164	2	Y	34	34	8			80
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	335	1	5015	2	Y	-0-					80
12	7285	X	4693	-0-	-2592	-0-	319	1	4374	2	Y	-0-					80
01	6634	X	5573	-0-	-1061	-0-	372	1	5201	2	Y	-0-					80
02	5992	X	4667	-0-	-1325	-0-	304 40	1 9	4323	2	Y	36	36	8			80

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

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
09	8400	X	7500	-0-	-900	-0-	7500	2			N	-0-					27
10	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					27
11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					27
12	7750	X	7596	-0-	-154	-0-	7596	2			N	-0-					27
01	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	2			N	-0-					27
02	7000	X	6826	-0-	-174	-0-	6826	2			N	-0-					27

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	302	1	8614	2	Y	27	22	1	4	8	7
							30	9									
10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	303	1	8734	2	Y	25	26	1			6
							28	9									
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	292	1	8644	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	301	1	8800	2	Y	28	30	1			5
							31	9									
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	299	1	8764	2	Y	32	21	1	9	8	7
							35	9									
02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	266	1	7744	2	Y	26	26	1			7
							29	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 10038 - 15426

09	11850	X	9794	-0-	-2056	-0-	556	1	9226	2	Y	11					83
							12	9									
10	12152	X	8893	-0-	-3259	-0-	554	1	8232	2	Y	97	32	8			148
							107	9									
11	11370	X	8232	-0-	-3138	-0-	538	1	7694	2	Y	-0-					148
12	11749	X	8764	-0-	-2985	-0-	596	1	8168	2	Y	-0-					148
01	11036	X	8880	-0-	-2156	-0-	593	1	8287	2	Y	-0-					148
02	9128	X	7471	-0-	-1657	-0-	489	1	6945	2	Y	34	34	8			148
							37	9									

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

09	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	486	1	13865	2	Y	27	17	1	10	8	5
							30	9									
10	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	490	1	14119	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
11	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	454	1	13459	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	14508	X	14249	-0-	-259	-0-	471	1	13755	2	Y	21	23	1			4
							23	9									
01	14508	X	14102	-0-	-406	-0-	464	1	13599	2	Y	35	16	1	18	8	5
							39	9									
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	411	1	11968	2	Y	21	20	1			6
							23	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

09	9810	X	9424	-0-	-386	-0-	9424	2			N	-0-					3
10	10013	X	9635	-0-	-378	-0-	9635	2			N	-0-					3
11	9600	X	9296	-0-	-304	-0-	9229	2	67	9	N	61					64
12	9858	X	9452	-0-	-406	-0-	9452	2			N	-0-					64
01	9796	X	9373	-0-	-423	-0-	9373	2			N	-0-					64
02	8792	X	8437	-0-	-355	-0-	8437	2			N	-0-					64

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	4928	-0-	-1072	-0-	541	1	4377	2	Y	9	9	8			175
							10	9									
10	6386	X	4741	-0-	-1645	-0-	575	1	4134	2	Y	29	29	8			175
							32	9									
11	6180	X	4301	-0-	-1879	-0-	588	1	3713	2	Y	-0-					175
12	6386	X	4482	-0-	-1904	-0-	660	1	3822	2	Y	-0-					175
01	5425	X	5016	-0-	-409	-0-	692	1	4303	2	Y	19	19	8			175
							21	9									
02	4592	X	4110	-0-	-482	-0-	571	1	3507	2	Y	29	29	8			175
							32	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12030	X	11771	-0-	-259	-0-	4744	1	7012	2	Y	14	14	8			3
							15	9									
10	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	5552	1	7049	2	Y	-0-					3
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	4744	1	7888	2	Y	-0-					3
12	12152	X	12090	-0-	-62	-0-	4721	1	7369	2	Y	-0-					3
01	12152	X	11323	-0-	-829	-0-	5097	1	6194	2	Y	29	2	1	28	8	2
							32	9									
02	11788	X	10765	-0-	-1023	-0-	4297	1	6468	2	Y	-0-					2

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 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
09	10290	X	9016	-0-	-1274	-0-	513	1	8503	2	Y	-0-					-0-
10	10664	X	7790	-0-	-2874	-0-	489	1	7268	2	Y	30	30	8			-0-
							33	9									
11	10320	X	7706	-0-	-2614	-0-	482	1	7224	2	Y	-0-					-0-
12	10664	X	7956	-0-	-2708	-0-	541	1	7415	2	Y	-0-					-0-
01	10044	X	8140	-0-	-1904	-0-	544	1	7596	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	7133	-0-	-1295	-0-	456	1	6473	2	Y	185	32	8			153
							204	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6660	X	5489	-0-	-1171	-0-	5489	2			N	-0-					54
10	6882	X	5597	-0-	-1285	-0-	5597	2			N	-0-					54
11	6660	X	5342	-0-	-1318	-0-	5342	2			N	-0-					54
12	6851	X	5408	-0-	-1443	-0-	5408	2			N	-0-					54
01	5766	X	5307	-0-	-459	-0-	5307	2			N	-0-					54
02	5124	X	4738	-0-	-386	-0-	4738	2			N	-0-					54

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11760	X	9551	-0-	-2209	-0-	847	1	8704	2	Y	-0-					143
10	11594	X	9059	-0-	-2535	-0-	857	1	8160	2	Y	38	38	8			143
							42	9									
11	11220	X	8746	-0-	-2474	-0-	840	1	7906	2	Y	-0-					143
12	11594	X	8613	-0-	-2981	-0-	923	1	7690	2	Y	-0-					143
01	10044	X	8747	-0-	-1297	-0-	943	1	7804	2	Y	-0-					143
02	8904	X	7145	-0-	-1759	-0-	802	1	6302	2	Y	37	37	8			143
							41	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 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
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1117	1	832	2	N	-0-					175
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	515	1	905	2	N	-0-					175
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	592	1	739	2	N	-0-					175
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	283	1	985	2	N	-0-					175
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	148	1	1052	2	N	-0-					175
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	161	1	525	2	N	-0-					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 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
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1900	1	1628	2	N	-0-					14
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	1294	1	1254	2	N	-0-					14
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	741	1	2476	2	N	-0-					14
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	53	1	2116	2	N	-0-					14
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	2	N	-0-					14
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	361	1	1970	2	N	-0-					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 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
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	664	1	492	2	N	-0-					171
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	333	1	697	2	N	-0-					171
11	660	N	333	-0-	-327	-0-	333	2			N	-0-					171
12	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					171
01	682	N	246	-0-	-436	-0-	246	2			N	-0-					171
02	308	N	79	-0-	-229	-0-	79	2			N	-0-					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					128
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					128
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					128
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 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
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					88
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					88
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					88
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			N	-0-					88
01	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			N	-0-					88
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	52	2			N	-0-					88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 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
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					127
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					127
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					127
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					127
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					230
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 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
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	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-

GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 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
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-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 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
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-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 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
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-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 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
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-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 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
09	2086	N	338	-0-	-1748	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 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
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-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26520	X	21173	-0-	-5347	-0-	21110	2	63	9			Y	57	106	1			26
10	27404	X	24206	-0-	-3198	-0-	24129	2	77	9			Y	70	77	1			19
11	26520	X	21348	-0-	-5172	-0-	21273	2	75	9			Y	68					87
12	26518	X	26518	-0-	-0-	-0-	26411	2	107	9			Y	97	105	1			79
01	25688	X	25688	-0-	-0-	-0-	25559	2	129	9			Y	117	126	1			70
02	21868	X	21449	-0-	-419	-0-	21355	2	94	9			Y	85	117	1			38

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 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
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	633	2	41	9	N	37	69	1			40
10	465 N	369	-0-	-96	-0-	369	2			N	-0-					40
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					40
12	465 N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					40
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	555	2	46	9	N	42					82
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					82

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DOWNER) //CONT.// 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

09	2520 X	1596	-0-	-924	-0-	431 1 31 9		1134	2	Y	28	1	8			67
10	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	599 1 123 9		1459	2	Y	112	174	1			5
11	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	691 1 46 9		2130	2	Y	42					47
12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	728 1 19 9		2244	2	Y	17					64
01	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	657 1 1 9		1883	2	Y	1	1	8			64
02	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	641 1 40 9		1909	2	Y	36					100

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1428	2	8	9	N	7					27
10	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1393	2	20	9	N	18					45
11	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1504	2	9	9	N	8					53
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	2	6	9	N	5					58
01	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1336	2	15	9	N	14					72
02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1227	2	12	9	N	11					83

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	36 77	1 9	1017	2	N	70	67	1	3	8	23
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	43 78	1 9	1228	2	N	71	77	1			17
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	43 85	1 9	1265	2	N	77	69	1			25
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	42 83	1 9	1233	2	N	75	80	1			20
*01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	48 70	1 9	1404	2	N	64	62	1	6	8	16
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	43 87	1 9	1243	2	N	79	78	1			17

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291629 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6264 - 6275

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 292197 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5919 - 5942

09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	802	2	157	9	N	143	137	1			46
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	862	2	161	9	N	146	158	1			34
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	779	2	172	9	N	156	143	1			47
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	653	2	188	9	N	171	184	1			34
*01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	757	2	147	9	N	134	127	1			41
02	868	N	746	-0-	-122	-0-	568	2	178	9	N	162	160	1			35

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	82	82	1			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					93

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 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
09	3300	3515	-0-	215	B	9828	3508	2	7	9	Y	6	9	1			1
10	3410	4070	-0-	660	B	10488	4061	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3300	3637	-0-	337	B	10825	3630	2	7	9	Y	6	4	1			3
12	3410	3518	-0-	108	B	10933	3511	2	7	9	Y	6	7	1			2
01	0	3360	-0-	3360	B	14293	3351	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	3080	3421	-0-	341	B	14634	3414	2	7	9	Y	6	8	1			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14634

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-																	

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	101	1			125
11	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 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
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	674	2	N	683	678	1			175
							751	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	N	718	758	1			135
							790	9									
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	659	583	1			211
							725	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	663	624	1			250
							729	9									
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	500	416	1			334
							550	9									
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					N	NO RPT					334

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					658

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					173
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1667	2	30	9	N	27	153	1			47
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1846	2	44	9	N	40					87
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44	9	N	40					127
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1598	2	46	9	N	42					169
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1433	2	42	9	N	38					207

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 296080 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5854 - 5860

09	1410 N	1216	-0-	-194	-0-	55 12	1 9	1149	2	N	11			68
10	1333 N	1100	-0-	-233	-0-	49 11	1 9	1040	2	N	10			78
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	41 17	1 9	1111	2	N	15			93
12	1271 N	1047	-0-	-224	-0-	41 4	1 9	1002	2	N	4			97
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	47	1	1027	2	N	-0-			97
02	1092 N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			97

CARR WELL #: RRCID -> 297602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11606 - 20443

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

09	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	361	1	1451	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	374	1	1538	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	361	1	1493	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	373	1	1537	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	374	1	1570	2	Y	9	8	1	1	8	2
							10	9									
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	336	1	1349	2	Y	10	10	1			2
							11	9									

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11986					N	-0-					63

WASKOM (PALUXY, LOWER) //CONT.// 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 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
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					45
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					45
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					68
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	2			N	-0-					68
11	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					68
12	2356	N	1907	-0-	-449	-0-	1907	2			N	-0-					68
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2363	2	11	9	N	10					78
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2061	2	18	9	N	16					94

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1591	2	3	9	N	3					135
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	N	2					137
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					139
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1					140
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1667	2	3	9	N	3					143
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1467	2	6	9	N	5					148

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 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
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-

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 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
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1044	1	712	2	Y	18					142
							20	9									
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1081	1	841	2	Y	5					147
							6	9									
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	974	1	564	2	Y	15					162
							17	9									
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1077	1	829	2	Y	29	181	1			10
							32	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1002	1	727	2	Y	28					38
							31	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	813	1	620	2	Y	16					54
							18	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

	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
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					37
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					37
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					37
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					37
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					37
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

	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
09	1470	N	479	-0-	-991	-0-	479	2			N	-0-					376
10	775	N	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					376
11	600	N	286	-0-	-314	-0-	286	2			N	-0-					376
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1078	2	25	9	N	23					399
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1899	2	25	9	N	23					422
*02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	N	24	175	1			271

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 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
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					8
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					8
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					8
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					8
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					8
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 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
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	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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 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
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					7
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					7
11	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					7
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					7
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					7
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					7

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 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
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.	-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-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) //CONT.// 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 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
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.		-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

09	6960	X	6811	-0-	-149	-0-	6771	2	40	9	N	36					71
10	7192	X	6287	-0-	-905	-0-	6287	2			N	-0-					71
11	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5564	2			N	-0-					71
12	7037	X	5936	-0-	-1101	-0-	5899	2	37	9	N	34					105
01	7037	X	5273	-0-	-1764	-0-	5273	2			N	-0-					105
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6731	2	61	9	N	55					160

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					61
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					61
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					61
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					61
*01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					61
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

09	660	N	411	-0-	-249	-0-	370	2	41	9	N	37					71
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	427	2	121	9	N	110	166	1			15
11	660	N	613	-0-	-47	-0-	502	2	111	9	N	101					116
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	501	2	79	9	N	72	156	1			32
*01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	583	2	97	9	N	88					120
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	476	2	54	9	N	49	42	1			127

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 296696 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5830 - 6085

09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53 647	1 9	1113	2	N	588	516	1			230
10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	57 624	1 9	1211	2	N	567	635	1			162
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	43 630	1 9	1159	2	N	573	464	1			271
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45 609	1 9	1092	2	N	554	654	1			171
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	47 547	1 9	1044	2	N	497	493	1			175
02	672	N	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT					175

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					94
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					94
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					94
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					94
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					94
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					94

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 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
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					50
10	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	1138	2			N	-0-					50
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					50
12	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					50
01	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					50
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1075	2	8	9	N	7					57

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	240	1	2614	2	N	-0-					7
10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	248	1	2438	2	N	-0-					7
11	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	240	1	2382	2	N	-0-					7
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	248	1	2398	2	N	-0-					7
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	248	1	2417	2	N	-0-					7
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	224	1	2119	2	N	-0-					7

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5865 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	399	-0-	-1341	-0-	353	2	46	9	N	42	119	1			16
10	1612	N	1052	-0-	-560	-0-	1044	2	8	9	N	7					23
11	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					23
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					23
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					23
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					23

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 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
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.		-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-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 291936 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6075 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1122	-0-	-1128	-0-	1122	2			N	-0-					20
10	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	1781	2			N	-0-					20
11	2070	X	1550	-0-	-520	-0-	1550	2			N	-0-					20
12	2077	X	1283	-0-	-794	-0-	1283	2			N	-0-					20
01	1984	X	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					20
02	1596	X	1412	-0-	-184	-0-	1412	2			N	-0-					20

WASKOM (TRAVIS PEAK-VONNY) 95369 814 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 292585 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 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
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 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
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-

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

09	3510	X	3408	-0-	-102	-0-	156	1	3252	2	N	-0-					64
10	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	158	1	3315	2	N	-0-					64
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	122	1	3310	2	N	-0-					64
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	138	1	3408	2	N	-0-					64
01	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	152	1	3344	2	N	-0-					64
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					64

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 292293 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5949 - 6068

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	3					53
							3	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 292298 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 6248 - 6259

09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	334	320	1			195
							367	9									
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	16	1	339	2	N	297	302	1			190
							327	9									
11	660	N	499	-0-	-161	-0-	6	1	164	2	N	299	247	1			242
							329	9									
12	744	N	261	-0-	-483	-0-	1	1	25	2	N	214	297	1			159
							235	9									
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	308	302	1			165
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					165

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 295307 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5934 - 6095

09	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	162	1	3366	2	N	21	55	1			32
							23	9									
10	3844	X	2999	-0-	-845	-0-	135	1	2841	2	N	21					53
							23	9									
11	3570	X	107	-0-	-3463	-0-	4	1	103	2	N	-0-					53
12	3689	X	1553	-0-	-2136	-0-	60	1	1479	2	N	13					66
							14	9									
01	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	155	1	3416	2	N	19					85
							21	9									
02	3304	X	NO RPT	-0-	-3304	-0-					N	NO RPT					85

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 295813 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6128 - 6434

09	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	108	1	2258	2	N	563	470	1			256
							619	9									
10	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	88	1	1831	2	N	596	687	1			165
							656	9									
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	74	1	2019	2	N	597	445	1			317
							657	9									
12	2356	X	1303	-0-	-1053	-0-	29	1	740	2	N	485	663	1			139
							534	9									
01	2356	X	1238	-0-	-1118	-0-	18	1	398	2	N	747	792	1			94
							822	9									
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					N	NO RPT					94

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2022

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4480	2	51	9	N	46					102
10	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					102
11	4620	X	4024	-0-	-596	-0-	4006	2	18	9	N	16					118
12	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			N	-0-					118
01	4774	X	2797	-0-	-1977	-0-	2797	2			N	-0-					118
02	4228	X	3965	-0-	-263	-0-	3965	2			N	-0-					118

RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					130
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 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
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					66
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					66
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					66
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					66
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					66
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	2	8	9	N	7					73

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		121	-0-	121	566	121	2			Y	-0-					43
10	697	N	131	-0-	-566	-0-	131	2			Y	-0-					43
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					43
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					43
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					43
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 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
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					133
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					133
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	632	2	26	9	N	24					157
12	3100	N	3110	-0-	10	10	3062	2	48	9	N	44					201
01	2825	N	2815	-0-	-10	-0-	2784	2	31	9	N	28					229
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2328	2	26	9	N	24					253

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					34
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					34
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					34
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					34
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					34
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					34

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	N	9					138
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1064	2	7	9	N	6					144
11	930	N	873	-0-	-57	-0-	865	2	8	9	N	7					151
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	876	2	1	9	N	1					152
01	961	N	883	-0-	-78	-0-	876	2	7	9	N	6					158
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	794	2	26	9	N	24					182

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

09	1800	N	475	-0-	-1325	-0-	475	2			N	-0-					61
10	682	N	393	-0-	-289	-0-	393	2			N	-0-					61
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	2	3	9	N	3					64
12	3100	N	4383	-0-	1283	1283	4358	2	25	9	N	23					87
01	3100	N	4021	-0-	921	2204	3990	2	31	9	N	28					115
*02	2800	N	3491	-0-	691	2895	3466	2	25	9	N	23					138

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					110
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					110
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	963	2			N	-0-					110
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2541	2	119	9	N	108					218
01	3100	N	3448	-0-	348	348	3381	2	67	9	N	61	169	1			110
02	2800	N	2983	-0-	183	531	2932	2	51	9	N	46					156

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

09	990	N	936	-0-	-54	-0-	863	2	73	9	N	66					292
10	992	N	896	-0-	-96	-0-	871	2	25	9	N	23	169	1			146
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	792	2	22	9	N	20					166
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	865	2	30	9	N	27					193
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	827	2	28	9	N	25					218
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	758	2	25	9	N	23					241

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

09	150	N	49	-0-	-101	-0-	49	2			N	-0-					49
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					49
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					49
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					49
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					49
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	42	2			N	-0-					49

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	263	-0-	-337	-0-	263	2			N	-0-					64
10	558	X	371	-0-	-187	-0-	371	2			N	-0-					64
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3318	2	14	9	N	13					77
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1270	2	3	9	N	3					80
01	372	X	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	N	3					83
02	3108	X	162	-0-	-2946	-0-	162	2			N	-0-					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 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
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-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					8
10	1209	N	622	-0-	-587	-0-	622	2			N	-0-					8
11	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					8
12	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					8
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					8
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 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
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					32
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					32
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					32
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					32
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 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
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3075	2	3	9	N	3					53
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3401	2	43	9	N	39					92
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					92
12	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3575	2	12	9	N	11					103
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3587	2	11	9	N	10					113
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	66	9	N	60	173	1			-0-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 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
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					6
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					6
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					6
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					6
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					6
02	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					6

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	138	1	2950	2	N	87	177	1			63
							96	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	148	1	3296	2	N	20					83
							22	9									
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	115	1	4753	2	N	6					89
							7	9									
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	79	1	3408	2	N	-0-					89
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	149	1	3773	2	N	-0-					89
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	134	1	3300	2	N	-0-					89

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

09	870	N	532	-0-	-338	-0-	529	2	3	9	Y	3					70
10	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			Y	-0-					70
11	870	N	648	-0-	-222	-0-	648	2			Y	-0-					70
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					70
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					70
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	2			Y	-0-					70

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	535	1	2468	2	Y	-0-					-0-
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	557	1	2620	2	Y	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	549	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	589	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	589	1	2254	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	513	1	1995	2	Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					22
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			Y	-0-					22
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					22
12	T. A.		589	-0-	589	589	589	1			Y	-0-					22
01	T. A.		598	-0-	598	1187	589	1	9	2	Y	-0-					22
02	T. A.		532	-0-	532	1719	532	1			Y	-0-					22

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

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
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.		-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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

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
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-

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

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
09	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	144	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	149	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	144	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	149	1	3662	2	N	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	149	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	134	1	3254	2	N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

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
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-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, J. K. WELL #: RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TAYLOR, W.B. WELL #: RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
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

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

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-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5073 - 5196

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	150	1	108	2	Y	289	267	1	5	8	70
							318	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	159	1	184	2	Y	292	316	1			46
							321	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	156	1	213	2	Y	315	284	1			77
							347	9									
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	161	1	194	2	Y	341	368	1			50
							375	9									
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	126	1	200	2	Y	279	255	1	20	8	54
							307	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	143	2	Y	328	320	1			48
							361	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 10/03/2021 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 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
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	61	1	1749	2	Y	263	259	1			58
							289	9									
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	1778	2	Y	291	296	1			53
							320	9									
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	2	Y	278	268	1			63
							306	9									
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	52	1	1513	2	Y	322	344	1			41
							354	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	Y	253	237	1			57
							278	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1315	2	Y	306	301	1			62
							337	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 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
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	51	1	1452	2	Y	61	60	1			20
							67	9									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	54	1	1571	2	Y	67	68	1			19
							74	9									
11	1470	N	1379	-0-	-91	-0-	50	1	1259	2	Y	64	62	1			21
							70	9									
12	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	48	1	1401	2	Y	73	77	1			17
							80	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	48	1	1410	2	Y	60	55	1	1	8	21
							66	9									
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1329	2	Y	69	69	1			21
							76	9									

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 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
09	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	47	1	1342	2	Y	35	33	1	1	8	8
							39	9									
10	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	49	1	1423	2	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	40	1	997	2	Y	36	35	1			8
							40	9									
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	48	1	1392	2	Y	43	45	1			6
							47	9									
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	989	2	Y	31	28	1	1	8	8
							34	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	46	1	1326	2	Y	39	39	1			8
							43	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 291260 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5924 - 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
09	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6662	2	253	9	N	230	343	1			35
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7099	2	353	9	N	321	314	1			42
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	6868	2	273	9	N	248	160	1			130
12	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7285	2	262	9	N	238	284	1			84
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7165	2	347	9	N	315	310	1			89
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6357	2	241	9	N	219	307	1			1

BRYSON ''A'' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295211 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6076 - 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
09	1020	X	750	-0-	-270	-0-	227	1	497	2	N	24					46
							26	9									
10	1023	X	649	-0-	-374	-0-	215	1	403	2	N	28					74
							31	9									
11	690	X	535	-0-	-155	-0-	146	1	360	2	N	26					100
							29	9									
12	775	X	515	-0-	-260	-0-	142	1	343	2	N	27					127
							30	9									
01	775	X	554	-0-	-221	-0-	171	1	354	2	N	26	94	1			59
							29	9									
02	700	X	407	-0-	-293	-0-	124	1	263	2	N	18					77
							20	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 297379 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 5960 - 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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 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
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2024

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2022

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

09	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	2	N	4					62
							4	9									
10	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	123	1	2590	2	N	9					71
							10	9									
11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	97	1	2642	2	N	23	64	1			30
							25	9									
12	3007	N	2830	-0-	-177	-0-	110	1	2717	2	N	3					33
							3	9									
01	2728	N	2504	-0-	-224	-0-	108	1	2389	2	N	6					39
							7	9									
02	2576	N	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					39

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

09	150	N	129	-0-	-21	-0-	6	1	123	2	N	-0-					24
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					24
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	2	N	-0-					24
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	115	2	N	-0-					24
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					24
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

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
09	2348	N	2348	-0-		-0-	-0-		107	1	2237	2	N	4					58
									4	9									
10	1798	N	1599	-0-		-199	-0-		72	1	1515	2	N	11					69
									12	9									
11	1890	N	1798	-0-		-92	-0-		64	1	1728	2	N	5					74
									6	9									
12	2418	N	1487	-0-		-931	-0-		58	1	1419	2	N	9	77	1			6
									10	9									
01	2108	N	2108	-0-		-0-	-0-		91	1	2010	2	N	6					12
									7	9									
02	1680	N	NO RPT	-0-		-1680	-0-						N	NO RPT					12

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

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
09	1740	N	1640	-0-		-100	-0-		73	1	1524	2	N	39					76
									43	9									
10	1674	N	1464	-0-		-210	-0-		66	1	1373	2	N	23					99
									25	9									
11	1650	N	1606	-0-		-44	-0-		55	1	1512	2	N	35	87	1			47
									39	9									
12	1705	N	1655	-0-		-50	-0-		64	1	1566	2	N	23					70
									25	9									
01	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-		63	1	1398	2	N	5					75
									6	9									
02	1512	N	NO RPT	-0-		-1512	-0-						N	NO RPT					75

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 292671 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 5992 - 6152

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
09	7424	X	7424	-0-		-0-	-0-		324	1	6784	2	N	287	307	1			157
									316	9									
10	7781	X	6913	-0-		-868	-0-		299	1	6297	2	N	288	331	1			114
									317	9									
11	7860	X	5379	-0-		-2481	-0-		182	1	4943	2	N	231	259	1			86
									254	9									
12	8122	X	5984	-0-		-2138	-0-		221	1	5482	2	N	255	194	1			147
									281	9									
01	8122	X	6000	-0-		-2122	-0-		248	1	5463	2	N	263	259	1			151
									289	9									
02	6916	X	NO RPT	-0-		-6916	-0-						N	NO RPT					151

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 296763 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6102 - 6154

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
09	1230	X	875	-0-		-355	-0-		39	1	799	2	N	34	67	1			68
									37	9									
10	1023	X	790	-0-		-233	-0-		32	1	667	2	N	83	55	1			96
									91	9									
11	1140	X	589	-0-		-551	-0-		20	1	537	2	N	29					125
									32	9									
12	1178	X	498	-0-		-680	-0-		18	1	440	2	N	36					161
									40	9									
01	1178	X	443	-0-		-735	-0-		18	1	397	2	N	25	86	1			100
									28	9									
02	812	X	NO RPT	-0-		-812	-0-						N	NO RPT					100

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

09	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-					126
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					126
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	54	1	1361	2	Y	8					134
							9	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	8					142
							9	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	249	1	1243	2	Y	18					160
							20	9									
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	224	1	1662	2	Y	-0-					160

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3187	2	7	9	N	6					170
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3207	2	14	9	N	13					183
11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3043	2	36	9	N	33					216
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3022	2	15	9	N	14					230
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2990	2	17	9	N	15					245
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2635	2	8	9	N	7					252

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

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	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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 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
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-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

09	3810 X	3710	-0-	-100	-0-	169	1	3541	2	N	-0-					61
10	3937 X	3814	-0-	-123	-0-	173	1	3641	2	N	-0-					61
11	3810 X	3630	-0-	-180	-0-	129	1	3501	2	N	-0-					61
12	3937 X	3500	-0-	-437	-0-	136	1	3364	2	N	-0-					61
01	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	164	1	3602	2	N	-0-					61
02	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					61

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1428	2	N	-0-					85
10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	N	-0-					85
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	47	1	1275	2	N	-0-					85
12	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	48	1	1196	2	N	-0-					85
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	52	1	1137	2	N	-0-					85
02	1232	N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					N	NO RPT					85

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					231

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 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
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	40	1	841	2	N	118	180	1			122
							130	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	763	2	N	126	119	1			129
							139	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	N	95	112	1			112
							105	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	885	2	N	133					245
							146	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N	156	173	1			228
							172	9									
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					228

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					53
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					53
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					53
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					53
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

09	2280	N	1108	-0-	-1172	-0-	1108	2			N	-0-					57
10	2325	N	747	-0-	-1578	-0-	747	2			N	-0-					57
11	2190	N	742	-0-	-1448	-0-	742	2			N	-0-					57
12	1147	N	740	-0-	-407	-0-	740	2			N	-0-					57
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					59
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	N	1					60

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-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	638	-0-	638	638	628	2	10	9	N	9					127

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					26
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1970	2	8	9	N	7					33
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					33
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					33
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	N	2					35
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	2	9	9	N	8					43

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					1
10	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-					1
11	3000	N	3075	-0-	75	164	3075	2			N	-0-					1
12	3100	N	3153	-0-	53	217	3153	2			N	-0-					1
01	3100	N	3146	-0-	46	263	3146	2			N	-0-					1
02	3108	X	2845	-0-	-263	-0-	2845	2			N	-0-					1

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

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-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

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.		-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-

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2022

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	300	1	7695	2	N	-0-					88
10	6603	X	1703	-0-	-4900	-0-	66	1	1637	2	N	-0-					88
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	300	1	7900	2	N	-0-					88
12	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	310	1	10840	2	N	22					110
							24	9									
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	310	1	10575	2	N	2					112
							2	9									
02	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	280	1	9233	2	N	71					183
							78	9									

ABNEY, C. M. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	237	124	1			113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	94	1			83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					185
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	141	1			106
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					68
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 291938 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6003 - 6207

09	3840	X	3363	-0-	-477	-0-	132 477	1 9	2754	2	N	434	580	1			145
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	141 933	1 9	2970	2	N	848	823	1			170
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	102 686	1 9	2786	2	N	624	376	1			418
12	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	111 700	1 9	2745	2	N	636	620	1			434
01	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	138 777	1 9	3041	2	N	706	782	1			358
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT					358

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					76
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					76
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					76
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					76
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					76
*02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					76

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-	171	1			24
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					24
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					24
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					24
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					24
*02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1887	2	15	9	N	14					38

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	N	1					3
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2295	2	107	9	N	97					100
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	N	2					102
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					102
01	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					102
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2156	2	35	9	N	32					134

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 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
09	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	97	1	920	2	N	-0-					78
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	168	1	803	2	N	-0-					78
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					78
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			N	-0-					78
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	11	1	858	2	N	-0-					78
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	60	1	780	2	N	-0-					78

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	N	2348	-0-	-22	-0-	2243	2	105	9	N	95					104
10	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2400	2	11	9	N	10					114
11	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1929	2	8	9	N	7					121
12	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2142	2	52	9	N	47	165	1			3
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					3
02	1820	N	971	-0-	-849	-0-	971	2			N	-0-					3

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		-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-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1775	-0-	-235	-0-	1772	2	3	9	N	3	3	8			29
10	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	2			N	-0-					29
11	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	2			N	-0-					29
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					29
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5	5	8			29
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1586	2			N	-0-					29

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-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

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	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-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					95
10	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					95
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	-0-					59
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

09	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	2	N	-0-					30
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	21	1	92	2	N	-0-					30
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	2	N	-0-					30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					30

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	70	1	794	2	N	-0-					60
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	113	1	475	2	N	-0-					60
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	38	1	313	2	N	-0-					60
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	53	1	220	2	N	-0-					60
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	336	N	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

ENERQUEST CORPORATION 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

09	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	3410	2			N	-0-					94
10	3658	X	1930	-0-	-1728	-0-	1930	2			N	-0-					94
11	3750	X	3143	-0-	-607	-0-	3143	2			N	-0-					94
12	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	3499	2			N	-0-					94
01	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					94
02	3192	X	NO RPT	-0-	-3192	-0-					N	NO RPT					94

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

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
09	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4824	2	47	9	N	43					57
10	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5122	2	167	9	N	152					209
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5079	2	11	9	N	10					219
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5556	2	12	9	N	11					230
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

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
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	37	1	153	2	Y	-0-					41
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	33	1	137	2	Y	-0-					41
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	31	1	130	2	Y	-0-					41
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					41
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					41
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	122	1	492	2	Y	-0-					41

SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

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
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	458 3	1 9	1921	2	Y	3					20
10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	541	1	2218	2	Y	-0-					20
11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	469	1	1952	2	Y	-0-					20
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	418	1	1690	2	Y	-0-					20
01	2387	N	1983	-0-	-404	-0-	377	1	1606	2	Y	-0-					20
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	312	1	1260	2	Y	-0-					20

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 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
09	5400	X	5263	-0-	-137	-0-	1013	1	4247	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	1047	1	4291	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	5490	X	5047	-0-	-443	-0-	977	1	4067	2	Y	3					6
							3	9									
12	5704	X	5103	-0-	-601	-0-	1012	1	4087	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
01	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	949	1	4036	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
02	4900	X	4734	-0-	-166	-0-	938	1	3792	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 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
09	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	418	1	1750	2	Y	20					35
							22	9									
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	455	1	1866	2	Y	5					40
							6	9									
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	420	1	1747	2	Y	-0-					40
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	424	1	1713	2	Y	-0-					40
01	2294	N	1824	-0-	-470	-0-	347	1	1477	2	Y	-0-					40
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	2	Y	-0-					40

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 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
09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	660	1	2765	2	Y	-0-					11
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	721	1	2955	2	Y	-0-					11
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	652	1	2715	2	Y	-0-					11
12	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	706	1	2852	2	Y	-0-					11
01	3689	X	3403	-0-	-286	-0-	648	1	2755	2	Y	-0-					11
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	712	1	2879	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4173	-0-	-87	-0-	804	1	3369	2	Y	-0-					26
10	4433	X	4332	-0-	-101	-0-	850	1	3482	2	Y	-0-					26
11	4290	X	4110	-0-	-180	-0-	796	1	3314	2	Y	-0-					26
12	4557	X	4101	-0-	-456	-0-	814	1	3287	2	Y	-0-					26
01	4433	X	3965	-0-	-468	-0-	755	1	3210	2	Y	-0-					26
02	3920	X	3466	-0-	-454	-0-	687	1	2779	2	Y	-0-					26

MILLER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 293038 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9016 - 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
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1473	1	6173	2	Y	15	22	1			21
							17	9									
10	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1565	1	6415	2	Y	17	22	1			16
							19	9									
11	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	1437	1	5984	2	Y	15					31
							17	9									
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1464	1	5913	2	Y	19	20	1			30
							21	9									
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1366	1	5811	2	Y	9	20	1			19
							10	9									
02	DLQ G-10		6539	-0-	6539	6539	1292	1	5225	2	Y	20	19	1			20
							22	9									

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1118	2	177	9	N	161	168	1	4	8	229
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1118	2	160	9	N	145	170	1	24	8	180
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1200	2	213	9	N	194	170	1	24	8	180
12	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	1000	2	134	9	N	122					302
01	1271	N	790	-0-	-481	-0-	764	2	26	9	N	24	170	1	6	8	150
02	1176	N	951	-0-	-225	-0-	764	2	187	9	N	170	169	1	6	8	145

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 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
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	2			N	-0-					826
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	2	9	9	N	8					834
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	259	2	9	9	N	8					842
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	264	2	22	9	N	20					862
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					862
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					862

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 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
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	430	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	227	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	181	1	858	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	171	1	784	2	N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	119	1	481	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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
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-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	1			N	-0-					116
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					116
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					116
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					116
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	9	N	7					123
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	93	1	3	9	N	3					126

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK) 96789 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ONEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 291765 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 7417 - 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
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	75	1	333	2	N	-0-					-0-
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONSON, LEE WELL #: 5 RRCID -> 291638 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7420 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC 263648

KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 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
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	200	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	235	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	246	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	296	1	1352	2	N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	320	1	1331	2	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	301	1	1219	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	228	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	32	1	142	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 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
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
11	240	N	59	-0-	-181	-0-	10	1	49	2	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	51	1	233	2	N	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 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
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-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 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
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 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
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-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 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
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	461	1	1945	2	N	-0-					-0-
10	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	489	1	2179	2	N	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	387	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	507	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	320	1	1329	2	N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	418	1	1695	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 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
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	207	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	191	1	851	2	N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	137	1	641	2	N	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	167	1	763	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	181	1	753	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	170	1	685	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 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
09	2220	X	455	-0-	-1765	-0-	87	1	368	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	34	-0-	-2260	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	8	-0-	-2212	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	34	-0-	-1857	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
01	713	X	9	-0-	-704	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	718	1	2921	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 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
09	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	547	1	2317	2	N	-0-					-0-
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	707	1	3172	2	N	-0-					-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	661	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	735	1	3375	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	712	1	2973	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	655	1	2654	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

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
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-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

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
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	281	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	227	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1239	-0-	-261	-0-	218	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	210	1	957	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	232	1	963	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	395	1	1599	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

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
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	277	1	1169	2	N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	346	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	256	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	329	1	1504	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	338	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	368	1	1491	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

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
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

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
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	148	1	626	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	135	1	604	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	123	1	583	2	N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	2	N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 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
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-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

09	330	N	297	-0-	-33	-0-	57	1	240	2	N	-0-					-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	39	1	176	2	N	-0-					-0-
11	390	N	74	-0-	-316	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	2	N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	52	1	214	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	1	137	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

09	6120	X	1356	-0-	-4764	-0-	260	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	1412	-0-	-4912	-0-	259	1	1153	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	1424	-0-	-4696	-0-	250	1	1174	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	1565	-0-	-4759	-0-	281	1	1284	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	1547	-0-	-3692	-0-	300	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1310	-0-	-6	-0-	259	1	1051	2	N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

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-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	227	1	958	2	N	-0-					-0-
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	152	1	677	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 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
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	26	-0-	-408	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
11	420	N	44	-0-	-376	-0-	8	1	36	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-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 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
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	304	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	247	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	249	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	199	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1177	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	273	1	1109	2	N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 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
09	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	516	1	2190	2	N	-0-					-0-
10	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	469	1	2102	2	N	-0-					-0-
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	401	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	406	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	347	1	1449	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	319	1	1294	2	N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 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
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-

KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 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
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-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 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
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-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 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
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	255	1	1075	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 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
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-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	324	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	419	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	367	1	1721	2	N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	399	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	432	1	1797	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	360	1	1460	2	N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 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
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	247	1	1051	2	N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	769	2	N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	140	1	664	2	N	-0-					-0-
12	930	N	854	-0-	-76	-0-	153	1	701	2	N	-0-					-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	141	1	590	2	N	-0-					-0-
02	756	N	616	-0-	-140	-0-	122	1	494	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 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
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	179	1	761	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	190	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	178	1	844	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	163	1	749	2	N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	156	1	656	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	113	1	459	2	N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 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
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-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 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
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	241	1	1016	2	N	-0-					-0-
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	263	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	268	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	318	1	1453	2	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	250	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	377	1	1528	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 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
09	2910	X	2400	-0-	-510	-0-	458	1	1942	2	N	-0-					-0-
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	598	1	2679	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2775	-0-	-135	-0-	484	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	590	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2923	-0-	-84	-0-	564	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2070	-0-	-646	-0-	410	1	1660	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 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
09	1890	N	647	-0-	-1243	-0-	124	1	523	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	752	-0-	-1201	-0-	138	1	614	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	926	-0-	-964	-0-	163	1	763	2	N	-0-					-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	203	1	928	2	N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	189	1	786	2	N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 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
09	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	1954	1	8287	2	N	-0-					-0-
10	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	2024	1	9075	2	N	-0-					-0-
11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	1740	1	8241	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1773	1	8147	2	N	-0-					-0-
01	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	1848	1	7728	2	N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	1582	1	6407	2	N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 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
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-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

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-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

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-

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

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-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

09	3090	X	810	-0-	-2280	-0-	155	1	655	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1037	-0-	-2156	-0-	190	1	847	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	1337	-0-	-1753	-0-	235	1	1102	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	1047	-0-	-2146	-0-	188	1	859	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1335	-0-	-1858	-0-	259	1	1076	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	1238	-0-	-22	-0-	245	1	993	2	N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	236	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	233	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	203	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	229	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	242	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	618	1	2619	2	N	-0-					-0-
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	642	1	2880	2	N	-0-					-0-
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	588	1	2785	2	N	-0-					-0-
12	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	625	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	584	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	503	1	2039	2	N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

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
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-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

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
09	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	458	1	1931	2	N	-0-					-0-
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	486	1	2167	2	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	116	1	546	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

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
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	121	1	509	2	N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	118	1	523	2	N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	42	1	197	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

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
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-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

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
09	1620	N	270	-0-	-1350	-0-	52	1	218	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	80	-0-	-1000	-0-	14	1	66	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 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
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	113	1	480	2	N	-0-			-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

09	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	423	1	1782	2	N	-0-			-0-
10	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	476	1	2119	2	N	-0-			-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	439	1	2061	2	N	-0-			-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	504	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	503	1	2091	2	N	-0-			-0-
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	505	1	2046	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	320	1	1351	2	N	-0-			-0-
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	374	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	376	1	1763	2	N	-0-			-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	342	1	1559	2	N	-0-			-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	380	1	1580	2	N	-0-			-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	306	1	1241	2	N	-0-			-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	298	1	1265	2	N	-0-			-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	319	1	1429	2	N	-0-			-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	174	1	823	2	N	-0-			-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	50	1	229	2	N	-0-			-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-			-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

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-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	594	1	2505	2	N	-0-			-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	629	1	2804	2	N	-0-			-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	585	1	2743	2	N	-0-			-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	643	1	2935	2	N	-0-			-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	636	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	556	1	2252	2	N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 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
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 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
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-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 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
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-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 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
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-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	82	1	347	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	N	-0-					-0-
11	360	N	94	-0-	-266	-0-	16	1	78	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					102
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					102
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					102
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1	9	Y	1					2
10	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	2			Y	-0-					2
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					2
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					30
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					30
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9812 - 9838

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 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
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					30
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	60	1	594	3	N	-0-					30
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	N	-0-					30
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	58	1	573	3	N	-0-					30
*01	643	X	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	15	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	180	-0-	-44	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 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
09	1170	N	971	-0-	-199	-0-	25	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	954	-0-	-255	-0-	24	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	770	-0-	-370	-0-	21	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	892	-0-	-100	-0-	23	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	84	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 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
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	35	1	1358	2	Y	-0-					-0-
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	40	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	38	1	1382	2	Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	40	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	146	1	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	128	1	1069	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 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
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	14	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	15	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	48	1	399	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	408	-0-	-124	-0-	44	1	364	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 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
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 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
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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 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
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 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
09	450	N	162	-0-	-288	-0-	4	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	153	-0-	-219	-0-	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 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
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	Y	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	39	1	1465	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	37	1	1341	2	Y	-0-					-0-
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	33	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	122	1	1014	2	Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 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
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	33	1	1252	2	Y	-0-					-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	34	1	1240	2	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	33	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	131	1	1087	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	Y	-0-					-0-

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 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
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-

SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 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
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	38	1	1456	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	42	1	1601	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	38	1	1369	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	37	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	162	1	1347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1163	-0-	-153	-0-	124	1	1039	2	Y	-0-					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 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
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		27	-0-	27	55	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		28	-0-	28	83	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	83					Y	-0-					-0-
02	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	37	1	1412	2	Y	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	43	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1660	2	Y	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	43	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	138	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	44	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	43	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	44	1	1586	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	40	1	1475	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	156	1	1293	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1512	N	1137	-0-	-375	-0-	122	1	1014	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		4	-0-	4	13	4	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4	-0-	4	17	4	2			Y	-0-					-0-
01	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

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-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

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-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

09	3000	N	2032	-0-	-968	1253	51	1	1981	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2009	-0-	-1091	162	51	1	1958	2	Y	-0-					-0-
11	2214	N	2052	-0-	-162	-0-	55	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	55	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1448	-0-	-567	-0-	156	1	1291	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1904	N	1164	-0-	-740	-0-	125	1	1039	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 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
09	540	N	460	-0-	-80	-0-	12	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	441	-0-	-117	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	250	-0-	-184	-0-	27	1	220	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	22	1	186	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 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
09	300	N	1738	-0-	1438	1438	40	1	1525	2	Y	157	162	1			99
							173	9									
10	T. A.		1695	-0-	1695	3133	40	1	1504	2	Y	137	121	1	12	7	103
							151	9									
11	T. A.		1437	-0-	1437	4570	35	1	1266	2	Y	124	109	1			118
							136	9									
12	T. A.		1261	-0-	1261	5831	29	1	1067	2	Y	150	158	1			110
							165	9									
01	3100	N	915	-0-	-2185	3646	92	1	765	2	Y	53	64	1	23	8	76
							58	9									
*02	2800	N	944	-0-	-1856	1790	97	1	810	2	Y	34	34	1	1	8	75
							37	9									

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 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
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	30	1	1139	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	29	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	960	-0-	-280	-0-	25	1	935	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	90	1	746	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1008	N	937	-0-	-71	-0-	100	1	836	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 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
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	15	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	15	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	52	1	431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	51	1	425	2	Y	-0-					-0-

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 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
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	575	-0-	-200	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	474	-0-	-216	-0-	13	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	52	1	430	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	435	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 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
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	33	1	1268	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	33	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	32	1	1156	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	31	1	1157	2	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	96	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 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
09	T. A.		13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	Y	11	29	1			15
10	T. A.		576	-0-	576	576	117	1	427	2	Y	29					44
							32	9									
11	T. A.		23	-0-	23	599	1	1	3	2	Y	17					61
							19	9									
12	T. A.		29	-0-	29	628	1	2	28	9	Y	25					86
01	683	X	55	-0-	-628	-0-	1	1	2	2	Y	47	24	8			109
							52	9									
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	2	23	9	Y	21	2	8			128

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 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
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-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 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
09	T. A.		116	-0-	-0-	-0-	28	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		106	-0-	106	106	23	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		119	-0-	119	225	27	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		114	-0-	114	339	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	442	X	103	-0-	-339	-0-	27	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	64	X	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 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
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	225	-0-	-45	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	6	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	12	1	101	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	126	-0-	-154	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 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
09	1260	N	1076	-0-	-184	-0-	27	1	1049	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	33	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1148	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	33	1	1234	2	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	120	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 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
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	22	1	841	2	Y	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	565	-0-	-334	-0-	61	1	502	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	58	1	486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	686	-0-	-4	-0-	17	1	669	2	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	18	1	697	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	61	1	509	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		467	-0-	167	167	114	1	353	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		587	-0-	587	754	126	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		563	-0-	563	1317	128	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		631	-0-	631	1948	146	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	2098	X	150	-0-	-1948	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	78	1	356	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 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
09	T. A.		1203	-0-	903	903	291	1	902	2	Y	9	69	1			18
							10	9									
10	T. A.		1175	-0-	1175	2078	250	1	915	2	Y	9					27
							10	9									
11	T. A.		1187	-0-	1187	3265	267	1	909	2	Y	10					37
							11	9									
12	T. A.		1191	-0-	1191	4456	272	1	902	2	Y	15					52
							17	9									
01	T. A.		1208	-0-	1208	5664	299	1	850	2	Y	54	37	8			69
							59	9									
02	6675	X	1011	-0-	-5664	-0-	178	1	805	2	Y	25	10	8			84
							28	9									

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 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
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		243	-0-	243	243	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		248	-0-	248	491	7	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		308	-0-	308	799	8	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	918	N	119	-0-	-799	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	21	1	177	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 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
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	33	1	1274	2	Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	33	1	1242	2	Y	-0-					-0-
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	32	1	1164	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	92	1	771	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 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
09	T. A.			13	-0-	13	70	13	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.			17	-0-	17	87	17	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.			14	-0-	14	101	14	2			Y	-0-					-0-
12		128	X	27	-0-	-101	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
01		18	X	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
02		14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 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
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	32	1	1248	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	32	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	32	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	34	1	1251	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 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
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-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 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
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	Y	-0-					-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	30	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	89	1	738	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	90	1	747	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	31	1	1210	2	Y	-0-					-0-
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	30	1	1135	2	Y	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1306	-0-	6	6	140	1	1163	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	1336	N	1330	-0-	-6	-0-	142	1	1187	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 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
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	Y	146	150	1			92
							161	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	30	1	1125	2	Y	127	112	1			107
							140	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1034	2	Y	115	101	1			121
							127	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	29	1	1064	2	Y	139	147	1			113
							153	9									
01	1240	N	871	-0-	-369	-0-	89	1	739	2	Y	39	64	1	21	8	67
							43	9									
*02	1120	N	799	-0-	-321	-0-	82	1	680	2	Y	34	31	1			70
							37	9									

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 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
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	32	1	1212	2	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	Y	-0-					-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	31	1	1112	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	30	1	1112	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	112	1	933	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	854	-0-	-210	-0-	91	1	762	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 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
09	3000	N	2016	-0-	-984	3172	51	1	1965	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2053	-0-	-1047	2125	53	1	2000	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2007	-0-	-993	1132	54	1	1953	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2194	-0-	-906	226	57	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	186	1	1548	2	Y	30	8	1	11	8	11
							33	9									
*02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	175	1	1459	2	Y	27	15	1	5	8	18
							30	9									

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 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
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	24	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	27	1	1006	2	Y	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 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
09	2833	N	1923	-0-	-910	-0-	49	1	1874	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	50	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1813	-0-	-137	-0-	49	1	1764	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	47	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1319	-0-	-634	-0-	141	1	1174	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	113	1	946	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 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
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-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	28	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	28	1	1073	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	29	1	1037	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	30	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	89	1	741	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 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
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	Y	38	16	1			22
							42	9									
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	46	31	1			37
							51	9									

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 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
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	30	1	1149	2	Y	-0-					-0-
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	30	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1209	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	106	1	876	2	Y	30	13	1			17
							33	9									
*02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	97	1	809	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 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
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	25	1	955	2	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	26	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	857	-0-	-166	-0-	22	1	835	2	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	20	5	1	8	8	7
							22	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	17	9	1	4	8	11
							19	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 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
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-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		48	-0-	48	93	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		65	-0-	65	158	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	47	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	16	5	1	5	8	6
							18	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	13	8	1	2	8	9
							14	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 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
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	126	-0-	-114	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	3	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 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
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 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
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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	1	1144	2	Y	146	150	1			92
							161	9									
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	Y	127	112	1	46	7	61
							140	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	30	1	1067	2	Y	115	101	1			75
							127	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1092	2	Y	139	147	1			67
							153	9									
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	119	1	990	2	Y	51	81	1	20	8	17
							56	9									
*02	1120	N	1049	-0-	-71	-0-	108	1	904	2	Y	34	23	1			28
							37	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

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-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	19	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	30	1	1076	2	Y	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	32	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 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
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 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
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-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 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
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	27	1	1041	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	28	1	1062	2	Y	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	31	1	1125	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	31	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1192	-0-	1192	1192	128	1	1064	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1159	-0-	1159	2351	124	1	1035	2	Y	-0-					-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 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
09	990	N	643	-0-	-347	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	22	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	20	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	69	1	570	2	Y	5	1	1	3	8	1
							6	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	586	2	Y	4	2	1	1	8	2
							4	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 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
09	480	X	427	-0-	-53	-0-	7	1	259	2	Y	146	150	1			92
							161	9									
10	496	X	410	-0-	-86	-0-	7	1	263	2	Y	127	112	1			107
							140	9									
11	480	X	380	-0-	-100	-0-	7	1	246	2	Y	115	101	1			121
							127	9									
12	434	X	399	-0-	-35	-0-	6	1	240	2	Y	139	147	1			113
							153	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	37	111	1	22	8	17
							41	9									
*02	252	N	241	-0-	-11	-0-	22	1	180	2	Y	35	23	1	1	8	28
							39	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 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
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	25	1	977	2	Y	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	33	1	1247	2	Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	146	1	1208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	Y	-0-					-0-

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	21	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	731	-0-	-106	-0-	79	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	74	1	613	2	Y	-0-					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	33	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	35	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	35	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	35	1	1310	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	957	-0-	-376	-0-	103	1	853	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	101	1	841	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	729	752	1			459
							802	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	636	561	1	103	7	431
							700	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	573	503	1			501
							630	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	696	733	1			464
							766	9									
01	744	N	85	-0-	-659	-0-	4	1	37	2	Y	40	329	1	21	8	154
							44	9									
*02	644	N	80	-0-	-564	-0-	7	1	62	2	Y	10	13	1	1	8	150
							11	9									

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

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
09	600	N	58	-0-	-542	-0-		1	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-		1	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-		2	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-		2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-		5	1	40	2	Y	4	1	1	2	8	1
								4	9									
02	56	N	41	-0-	-15	-0-		4	1	35	2	Y	2	1	1	1	8	1
								2	9									

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

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
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-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

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
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		29	1	1129	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1050	-0-	-159	-0-		27	1	1023	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	579	-0-	-591	-0-		16	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	546	-0-	-663	-0-		14	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	375	-0-	-679	-0-		40	1	334	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	532	N	288	-0-	-244	-0-		31	1	257	2	Y	-0-					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

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
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-		5	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-		5	1	205	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-		6	1	205	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	167	-0-	-50	-0-		4	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-		18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
02	196	N	153	-0-	-43	-0-		16	1	137	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-		20	1	770	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-		20	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	737	-0-	-43	-0-		20	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-		20	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	660	-0-	-115	-0-		68	1	566	2	Y	24	24	8			-0-
								26	9									
02	700	N	552	-0-	-148	-0-		59	1	493	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 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
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	55	1	455	2	Y	34	5	1	22	8	7
							37	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	371	2	Y	24	9	1	11	8	11
							26	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 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
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	10	1	82	2	Y	24	5	1	13	8	6
							26	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	6	1	53	2	Y	17	8	1	6	8	9
							19	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	28	5	1	17	8	6
							31	9									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	19	8	1	8	8	9
							21	9									

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	24	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	25	1	955	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	963	-0-	-57	-0-	26	1	937	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	25	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	821	-0-	-171	-0-	86	1	711	2	Y	22	4	1	12	8	6
							24	9									
02	896	N	703	-0-	-193	-0-	73	1	612	2	Y	16	7	1	6	8	9
							18	9									

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 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
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	25	4	1	15	8	6
							28	9									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	18	8	1	7	8	9
							20	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 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
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	-0-					-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	94	1	781	2	Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 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
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	27	1	1043	2	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	775	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	92	1	768	2	Y	51	20	1	3	8	28
							56	9									
*02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	57	38	1	1	8	46
							63	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	-0-	-72	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	28	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	27	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	932	-0-	-178	-0-	25	1	907	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	968	-0-	-148	-0-	25	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	795	-0-	-259	-0-	85	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	7	2	1	2	8	3
							8	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	Y	7	4	1	1	8	5
							8	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 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
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	6	2	1			5
							7	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 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
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 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
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	418	1	1293	2	Y	-0-	11	1			1
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	410	1	1500	2	Y	-0-					1
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	383	1	1301	2	Y	1					2
							1	9									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	365	1	1213	2	Y	1					3
							1	9									
01	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	344	1	979	2	Y	21	21	8			3
							23	9									
02	1568	N	1176	-0-	-392	-0-	212	1	963	2	Y	1	1	8			3
							1	9									

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	581	-0-	-49	-0-	15	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	15	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	15	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	18	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	64	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	63	1	529	2	Y	-0-					-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 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
09	3000	N	1708	-0-	-1292	303	417	1	1291	2	Y	-0-	59	1			8
10	2171	N	1868	-0-	-303	-0-	401	1	1467	2	Y	-0-					8
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	429	1	1458	2	Y	3					11
							3	9									
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	431	1	1430	2	Y	4					15
							4	9									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	477	1	1360	2	Y	20	20	8			15
							22	9									
02	1596	N	1057	-0-	-539	-0-	191	1	866	2	Y	-0-					15

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 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
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 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
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	35	1	1331	2	Y	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	36	1	1387	2	Y	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	33	1	1194	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	38	1	1410	2	Y	-0-					-0-
01	1300	N	1380	-0-	80	80	148	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1406	N	1326	-0-	-80	-0-	142	1	1184	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 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
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	9	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	2	Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	346	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	34	1	284	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 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
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1			-0-
10	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.		24	-0-	24	28	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	72	-0-	-28	-0-	7	1	56	2	Y	8	3	1	2	8	3
							9	9									
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	9	5	1	1	8	6
							10	9									

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 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
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 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
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	26	1	924	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	91	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	81	1	678	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 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
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	19	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	21	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	22	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	75	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	57	1	473	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 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
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	26	1	1007	2	Y	-0-					-0-
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	27	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	87	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	652	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 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
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 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
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 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
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	18	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	18	1	698	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	19	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	18	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	147	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

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
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	212	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	13	9	1			11
							14	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

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
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	Y	-0-					-0-

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

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
09	300	N	376	-0-	76	76	9	1	332	2	Y	32	33	1			20
							35	9									
10	T. A.		369	-0-	369	445	9	1	328	2	Y	29	25	1			24
							32	9									
11	T. A.		310	-0-	310	755	8	1	274	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
12	T. A.		504	-0-	504	1259	12	1	459	2	Y	30	32	1			25
							33	9									
01	1723	N	464	-0-	-1259	-0-	46	1	383	2	Y	32	15	1	23	8	19
							35	9									
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	16	11	1	2	8	22
							18	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

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
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	146	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

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
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	23	1	883	2	Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	25	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	19	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	81	1	672	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
02	840	N	649	-0-	-191	-0-	69	1	579	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	33	1	1251	2	Y	-0-					-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	33	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	33	1	1203	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	31	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	111	1	921	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	96	1	798	2	Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	24	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	894	-0-	-98	-0-	23	1	871	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	775	-0-	-185	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	23	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	78	1	653	2	Y	-0-					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	22	1	862	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	24	1	931	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	738	-0-	-162	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-	-275	-0-	16	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

09	300	N	667	-0-	367	367	15	1	588	2	N	58	60	1			37
							64	9									
10	T. A.		708	-0-	708	1075	17	1	635	2	N	51	45	1	6	7	37
							56	9									
11	T. A.		527	-0-	527	1602	13	1	464	2	N	45	40	1			42
							50	9									
12	T. A.		571	-0-	571	2173	13	1	496	2	N	56	59	1			39
							62	9									
01	2900	X	727	-0-	-2173	-0-	75	1	626	2	N	24	40	1	22	8	1
							26	9									
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	60	1	503	2	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									

ELMS OIL COMPANY 250120
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

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-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ELMS OIL COMPANY //CONT.// 250120
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 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
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-

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					5
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					5
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					5
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					5
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					5
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					5

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

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-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	202	-0-	-368	-0-	190	2	12	9	N	11					30
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	2	7	9	N	6	27	1			9
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					12
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	629	2	26	9	N	24					36
01	992	N	577	-0-	-415	-0-	563	2	14	9	N	13					49
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					49

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 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
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-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
10	3100	N	4033	-0-	933	933	4011	2	22	9	N	20					28
11	3000	N	3701	-0-	701	1634	3701	2			N	-0-					28
12	3100	N	2474	-0-	-626	1008	2474	2			N	-0-					28
01	3060	X	2052	-0-	-1008	-0-	2052	2			N	-0-					28
*02	2100	X	1947	-0-	-153	-0-	1947	2			N	-0-					28

HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					60
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					60
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 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
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					210
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					210
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					210
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					210
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					210
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					210

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 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
09	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	2			N	-0-					88
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	268	2	1	9	N	1	1	8			88
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					88
12	279	N	180	-0-	-99	-0-	178	2	2	9	N	2					90
*01	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					90
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					90

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 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
09	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10663	2	1	9	Y	1					44
10	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			Y	-0-	34	1			10
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			Y	-0-					10
12	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	9264	2	12	9	Y	11					21
01	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9951	2	15	9	Y	14					35
*02	DLQ G-10		9120	-0-	9120	9120	9120	2			Y	-0-					35

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 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
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 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
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	649	-0-	-431	-0-	642	2	7	9	N	6	1	8			87
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1119	2	15	9	N	14	1	8			100
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	877	2	15	9	N	14	2	8			112
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	N	4	1	8			115
*01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	965	2	6	9	N	5					120
02	840	N	569	-0-	-271	-0-	563	2	6	9	N	5					125

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 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
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	N	1					102
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7	9	N	6					108
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	767	2	15	9	N	14	105	1			17
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					17
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11					28
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5					33

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 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
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-					10
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-	8	1			2
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					2
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			Y	-0-					2
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					2

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 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
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-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	176	2			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					24
10	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					24
11	3000	N	3457	-0-	457	457	3457	2			N	-0-					24
12	961	N	504	-0-	-457	-0-	504	2			N	-0-					24
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					24
*02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					24

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 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
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		313	-0-	313	313	313	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 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
09	1770	N	587	-0-	-1183	-0-	587	2			N	-0-					56
10	1767	N	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					56
11	660	N	4	-0-	-656	-0-	4	2			N	-0-					56
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					56
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					18
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					18
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					18
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					18
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					18
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					18

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

09	2760	X	2693	-0-	-67	-0-	2685	2	8	9	Y	7					21
10	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	2	4	9	Y	4	19	1			6
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3083	2	2	9	Y	2					8
12	2852	X	2021	-0-	-831	-0-	2002	2	19	9	Y	17					25
01	2852	X	2081	-0-	-771	-0-	2071	2	10	9	Y	9					34
*02	DLQ G-10		3151	-0-	3151	3151	3151	2			Y	-0-					34

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					15
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					15
11	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1382	2			N	-0-					15
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					15
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					15
*02	1288	N	1275	-0-	-13	-0-	1275	2			N	-0-					15

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					5
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					5
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					5
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

09	1050	N	760	-0-	-290	-0-	760	2			N	-0-					82
10	1240	N	663	-0-	-577	-0-	663	2			N	-0-					82
11	1200	N	571	-0-	-629	-0-	571	2			N	-0-					82
12	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2			N	-0-					82
01	651	N	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					82
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					82

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

09	DLQ G-10		1004	-0-	1004	2502	1004	2			Y	-0-					48
10	3100	N	1027	-0-	-2073	429	1027	2			Y	-0-					48
11	1440	N	1006	-0-	-434	-0-	1006	2			Y	-0-					48
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			Y	-0-					48
01	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					48
*02	952	N	819	-0-	-133	-0-	819	2			Y	-0-					48

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 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
09	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			N	-0-					89
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					89
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					89
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	926	2	1	9	N	1					90
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	882	2	4	9	N	4					94
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					94

ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					40
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					40
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					40
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					43
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	2	2	9	N	2					45
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1254	2	6	9	N	5					50

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

09	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	2			Y	-0-					92
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					92
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	2			Y	-0-					92
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					92
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					92
*02	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					92

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

09	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			Y	-0-					5
10	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			Y	-0-	5	1			-0-
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			Y	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4651	-0-	4651	4651	4651	2			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

09	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			N	-0-					42
10	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					42
11	930	N	338	-0-	-592	-0-	338	2			N	-0-					42
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					42
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					42
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					42

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3863					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

09	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1167	2			Y	-0-					116
10	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					116
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					116
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					116
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					116
*02	DLQ	G-10	1043	-0-	1043	1043	1043	2			Y	-0-					116

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					53
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	Y	2	3	1			52
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-	32	1			20
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					20
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					20
*02	DLQ	G-10	759	-0-	759	759	759	2			Y	-0-					20

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					90
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2548	2	53	9	Y	48					138
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					138
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			Y	-0-					138
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	2	10	9	Y	9					147
*02	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	1330	2			Y	-0-					147

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

09	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1186	2	2	9	Y	2					6
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	Y	1	5	1			2
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					2
12	1240	N	971	-0-	-269	-0-	965	2	6	9	Y	5					7
01	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1117	2	3	9	Y	3					10
*02	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					10

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					64
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					64
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					64
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			N	-0-					64
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					64
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					64

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

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
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					29
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1043	2	1	9	N	1					30
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					30
12	1054	N	738	-0-	-316	-0-	738	2			N	-0-					30
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					30
*02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	2			N	-0-					30

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	735	-0-	-319	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		787	-0-	787	787	787	2			Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					28
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					28
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					28
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					28
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					28
*02	140	N	80	-0-	-60	-0-	80	2			N	-0-					28

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					58
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					58
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					58
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3					61
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					61
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	N	3					64

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

09	870	N	697	-0-	-173	-0-	697	2			N	-0-					124
10	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	2			N	-0-					124
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					124
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					124
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					124
*02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	2			N	-0-					124

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					22
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					22
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					22
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					22
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10		992	-0-	992	992	992	2			Y	-0-					22

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

09	810	N	688	-0-	-122	-0-	688	2			Y	-0-					4
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					4
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					4
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					4
01	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	2			Y	-0-					4
*02	DLQ G-10		959	-0-	959	959	959	2			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 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
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23
10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					23
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					23
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					23
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					25
*02	DLQ G-10		369	-0-	369	369	368	2	1	9	Y	1					26

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					2
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					2
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					2
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 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
09	660	N	476	-0-	-184	-0-	476	2			Y	-0-					63
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	448	2	3	9	Y	3	4	1			62
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			Y	-0-	38	1			24
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					24
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					24
*02	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					24

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 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
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 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
09	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1452	2			Y	-0-					13
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-	10	1			3
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					3
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			Y	-0-					3
01	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					3
*02	DLQ G-10		1213	-0-	1213	1213	1213	2			Y	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 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
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2080	2	14	9	Y	13					36
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2865	2	9	9	Y	8	33	1			11
11	1620	N	906	-0-	-714	-0-	903	2	3	9	Y	3					14
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1813	2	32	9	Y	29					43
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1328	2	18	9	Y	16					59
*02	DLQ G-10		1105	-0-	1105	1105	1105	2			Y	-0-					59

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					2
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					2
11	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			Y	-0-					2
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					2
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					2
*02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	181	2			Y	-0-					2

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

09	480	N	228	-0-	-252	-0-	228	2			N	-0-					5
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					5
11	450	N	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					5
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					5
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					5
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					5

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

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-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					53
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					53
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					53
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					53
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					53
02	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2729	2	2	9	N	2					55

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	309						N	NO RPT					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					28
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					28
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					28
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					28
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					40

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 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
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					47
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					47
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					47
12	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					47
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					47
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					47

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

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-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

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-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

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-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

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-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 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
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 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
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-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			Y	-0-			-0-
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-			-0-
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	1			Y	-0-			-0-
12	806	X	181	-0-	-625	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	780	1	1903	2	Y	-0-			-0-
02	2100	X	143	-0-	-1957	-0-	143	1			Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

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-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

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-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

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-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					152
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					152
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					152
02	448	N	140	-0-	-308	-0-	140	2			N	-0-					152

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEM ENERGY, INC. 455126
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					32
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					32
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					32
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					32
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					32
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					32

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					5
10	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					5
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					5
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					5
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					5

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 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
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					148
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					148
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					148
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					148
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					148
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			N	-0-					148

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					3
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					3
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					3
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					3
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					3
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					3

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 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
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					3
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					3
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					3
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					3
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					3
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					3

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 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
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					7
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					7
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					7
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					7
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					7
02	168	N	58	-0-	-110	-0-	58	2			N	-0-					7

STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					17
10	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					17
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					17
12	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2			N	-0-					17
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					17
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					17

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					99
*02	280	N	228	-0-	-52	-0-	217	2	11	9	N	10					109

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 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
09	2965	N	2859	-0-	-106	-0-	363	1	2496	2	Y	-0-					-0-
10	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	370	1	2528	2	Y	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	161	1	2267	2	Y	-0-					-0-
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	349	1	2370	2	Y	-0-					-0-
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	347	1	2382	2	Y	-0-					-0-
02	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	47	1	1747	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	826	-0-	-254	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	784	N	242	-0-	-542	-0-	242	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

09	510	N	463	-0-	-47	-0-	59	1	404	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	479	-0-	-48	-0-	61	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	56	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	53	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

09	600	N	460	-0-	-140	-0-	58	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	43	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	20	-0-	-280	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	306	-0-	-159	-0-	39	1	267	2	Y	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	69	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

09	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	551	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

09	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	160	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	171	1	1168	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	78	1	1096	2	Y	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	182	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	173	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	989	-0-	-103	-0-	26	1	963	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 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
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	58	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	61	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	31	1	435	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 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
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	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-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	338	-0-	-22	-0-	43	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	45	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	7	1	276	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	229	1	1575	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	857	-0-	-972	-0-	109	1	748	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1116	-0-	-474	-0-	74	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	205	1	1395	2	Y	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	230	1	1580	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	32	1	1170	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 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
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	55	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	430	-0-	-283	-0-	55	1	375	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	51	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	50	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 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
09	480	N	136	-0-	-344	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	48	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	26	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	57	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 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
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 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
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	258	-0-	-42	-0-	33	1	225	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	35	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	150	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	170	1	1164	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	74	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	144	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	190	1	1305	2	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	36	1	1342	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	62	-0-	-58	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					205
10	186	N	111	-0-	-75	-0-	7	1	50	2	Y	49					254
							54	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	181	1			73
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	90					163
							99	9									
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					163
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	47	2	Y	-0-	163	7			-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 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
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 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
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	74	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	79	1	540	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	584	-0-	-16	-0-	39	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	88	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	86	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 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
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 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
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-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 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
09	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	282	1	1938	2	Y	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	299	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	145	1	2035	2	Y	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	319	1	2165	2	Y	-0-					-0-
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	316	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	46	1	1694	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 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
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-

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 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
09	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	206	1	1417	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	210	1	1434	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	95	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	234	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	227	1	1558	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

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
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	343	1	2360	2	Y	-0-					-0-
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	332	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	149	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	264	1	1790	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1446	-0-	-662	-0-	184	1	1262	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1331	-0-	-573	-0-	35	1	1296	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

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
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					85
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					85
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

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
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

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
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-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

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
09	T. A.		7	-0-	7	59	7	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		25	-0-	25	84	25	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		48	-0-	48	132	48	3			Y	-0-					-0-
12	216	X	84	-0-	-132	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
10	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2326	-0-	-433	-0-	2326	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	2351	-0-	-408	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1850	-0-	-558	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 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
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1309	-0-	-431	-0-	1309	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	602	-0-	-630	-0-	602	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 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
09	2460	X	939	-0-	-1521	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
10	2542	X	1122	-0-	-1420	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
11	1680	X	682	-0-	-998	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 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
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	816	-0-	-300	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 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
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-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 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
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1805	3	39	9	Y	35	51	1			54
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1804	3	41	9	Y	37	40	1			51
11	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	1508	3			Y	-0-	29	1			22
12	1891	N	1111	-0-	-780	-0-	1111	3			Y	-0-	14	1			8
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-	6	1			2
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-	2	1			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 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
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 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
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1665	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	1891	N	1699	-0-	-192	-0-	1697	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	1545	3			Y	-0-	1	1			1
12	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 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
09	600	N	363	-0-	-237	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	273	-0-	-477	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 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
09	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	3318	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3280	-0-	-440	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3427	-0-	-417	-0-	3427	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3519	-0-	-325	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 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
09	300	N	135	-0-	-165	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 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
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					87
10	837	N	68	-0-	-769	-0-	68	3			N	-0-					87
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-	58	1			29
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					29
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					29
02	700	N	207	-0-	-493	-0-	207	3			N	-0-					29

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 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
09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
11	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
12	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 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
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	3	4	9	N	4					67
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					67

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 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
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-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 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
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	365	3	1	9	Y	1					1
10	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 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
09	T. A.		2438	-0-	2438	7563	2438	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1145	-0-	1145	8708	1145	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		2891	-0-	2891	11599	2891	3			Y	-0-					-0-
12	14722	X	3123	-0-	-11599	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
01	2511	X	1391	-0-	-1120	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 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
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 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
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
11	1470	N	927	-0-	-543	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	88	-0-	-1462	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	97	-0-	-771	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

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
09	3420	X	2272	-0-	-1148	-0-	2235	3	37	9	Y	34	52	1			53
10	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	2835	3	37	9	Y	34	39	1			48
11	3450	X	2634	-0-	-816	-0-	2500	3	134	9	Y	122	27	1			143
12	3565	X	2988	-0-	-577	-0-	2896	3	92	9	Y	84	91	1			136
01	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	2181	3	88	9	Y	80	94	1			122
02	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	2261	3	147	9	Y	134	133	1			123

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

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
09	2520	X	826	-0-	-1694	-0-	125	1	700	3	Y	1					12
							1	9									
10	2604	X	501	-0-	-2103	-0-	61	1	438	3	Y	2	6	1			8
							2	9									
11	2520	X	574	-0-	-1946	-0-	47	1	527	3	Y	-0-	5	1			3
12	2294	X	252	-0-	-2042	-0-	76	1	175	3	Y	1					4
							1	9									
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	240	1	1924	3	Y	-0-					4
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	116	1	1139	3	Y	2					6
							2	9									

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					106
10	527	N	286	-0-	-241	-0-	286	3			N	-0-					106
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	N	1	85	1			22
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1					23
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					23
02	532	N	140	-0-	-392	-0-	140	3			N	-0-					23

HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

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
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					7
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	Y	3					10
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2409	3	4	9	Y	4					14
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1738	3	4	9	Y	4	12	1			6
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2214	3	4	9	Y	4					10
02	2240	X	1938	-0-	-302	-0-	1936	3	2	9	Y	2					12

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

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
09	1950	N	393	-0-	-1557	-0-	55	1	295	3	Y	39					82
							43	9									
10	1147	N	234	-0-	-913	-0-	32	1	167	3	Y	32					114
							35	9									
11	1230	N	246	-0-	-984	-0-	35	1	186	3	Y	23	107	1			30
							25	9									
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	39	1	286	3	Y	29					59
							32	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	146	1	825	3	Y	21					80
							23	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	3	Y	26					106
							29	9									

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

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
09	4860	X	2141	-0-	-2719	-0-	2140	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	5022	X	2972	-0-	-2050	-0-	2971	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	3330	X	1680	-0-	-1650	-0-	1677	3	3	9	Y	3	1	1			4
12	2790	X	991	-0-	-1799	-0-	991	3			Y	-0-	3	1			1
01	2790	X	47	-0-	-2743	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 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
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2191	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2086	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2325	X	1746	-0-	-579	-0-	1742	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	2100	X	1313	-0-	-787	-0-	1306	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

09	2700	X	2310	-0-	-390	-0-	2273	3	37	9	Y	34	48	1			51
10	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	2291	3	40	9	Y	36	38	1			49
11	2700	X	1975	-0-	-725	-0-	1975	3			Y	-0-	28	1			21
12	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	1718	3			Y	-0-	14	1			7
01	2387	X	2298	-0-	-89	-0-	2298	3			Y	-0-	5	1			2
02	2156	X	2082	-0-	-74	-0-	2082	3			Y	-0-	2	1			-0-

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					8
10	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1271	3	4	9	Y	4					12
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1170	3	6	9	Y	5					17
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	3	6	9	Y	5	14	1			8
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4					12
02	1148	X	705	-0-	-443	-0-	702	3	3	9	Y	3					15

CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	126	1	1952	3	N	20	5	8			42
							22	9									
10	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	90	1	1730	3	N	12					54
							13	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	235	1	2975	3	N	15					69
							17	9									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					69
01	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2718	3	N	28					97
							31	9									
02	2688	X	1467	-0-	-1221	-0-	1441	3	26	9	N	24	1	8			120

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

09	2850	X	1963	-0-	-887	-0-	1962	3	1	9	Y	1	2	1			2
10	2542	X	1828	-0-	-714	-0-	1826	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	2220	X	1530	-0-	-690	-0-	1530	3			Y	-0-	1	1			1
12	2232	X	1924	-0-	-308	-0-	1924	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			Y	-0-					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

09	136	N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 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
09	DLQ G-10		94	-0-	94	94	92	2	2	9	Y	2					45
10	DLQ G-10		57	-0-	57	151	57	2			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		369	-0-	369	520	369	2			Y	-0-					45
12	1747	N	1227	-0-	-520	-0-	1227	2			Y	-0-					45
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					45
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					45

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					49
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					49
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					49
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					49
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					49
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					23
10	39	N	27	-0-	-12	-0-	27	2			Y	-0-					23
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					23
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					23

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2557	2	13	9	N	12					80
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2290	2	50	9	N	45					125
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2625	2	25	9	N	23					148
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2866	2	31	9	N	28	80	1			96
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2343	2	15	9	N	14					110
02	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2603	2	15	9	N	14					124

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	779	X	224	-0-	-555	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	330	X	234	-0-	-96	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2023

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1			71
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			71
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			82
*01	62	N	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2			84
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2			86

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
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

CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7577 - 7583

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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	2			87
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2 EXT		-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

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

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-

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

09	5910	X	3940	-0-	-1970	-0-	3918	3	22	9	N	20					140
10	6107	X	4268	-0-	-1839	-0-	4254	3	14	9	N	13					153
11	5910	X	3908	-0-	-2002	-0-	3878	3	30	9	N	27					180
12	4061	X	4019	-0-	-42	-0-	3989	3	30	9	N	27					207
*01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5985	3	33	9	N	30					237
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5489	3	33	9	N	30	157	1			110

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

09	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4242	3	69	9	N	63					351
10	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3974	3	25	9	N	23					374
11	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	3477	3	79	9	N	72					446
12	4712	X	3828	-0-	-884	-0-	3807	3	21	9	N	19	175	1			290
*01	4712	X	2577	-0-	-2135	-0-	2527	3	50	9	N	45					335
02	4032	X	2368	-0-	-1664	-0-	2318	3	50	9	N	45					380

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

09	4920	X	2529	-0-	-2391	-0-	2521	3	8	9	N	7					35
10	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	3207	3	13	9	N	12					47
11	4920	X	3243	-0-	-1677	-0-	3240	3	3	9	N	3					50
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					50
*01	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	3			N	-0-					50
02	3024	X	2438	-0-	-586	-0-	2438	3			N	-0-					50

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 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
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					131
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2077	2	37	9	N	34					165
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					165
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					165
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2335	2	66	9	N	60					225
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		230	-0-	230	1409	230	2			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		191	-0-	191	1600	191	2			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		155	-0-	155	1755	155	2			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		155	-0-	155	1910	155	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		200	-0-	200	2110	200	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2110					Y	NO RPT					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		98	-0-	98	719	98	2			Y	-0-					176
10	DLQ G-10		89	-0-	89	808	89	2			Y	-0-					176
11	DLQ G-10		72	-0-	72	880	72	2			Y	-0-					176
12	DLQ G-10		72	-0-	72	952	72	2			Y	-0-					176
01	DLQ G-10		101	-0-	101	1053	101	2			Y	-0-					176
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1053					Y	NO RPT					176

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 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
09	DLQ G-10		555	-0-	555	4077	555	2			Y	-0-					43
10	DLQ G-10		503	-0-	503	4580	503	2			Y	-0-					43
11	DLQ G-10		410	-0-	410	4990	410	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		410	-0-	410	5400	410	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		573	-0-	573	5973	573	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5973					Y	NO RPT					43

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 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
09	DLQ G-10		2930	-0-	2930	49579	2930	2			Y	-0-					127
10	DLQ G-10		2381	-0-	2381	51960	2381	2			Y	-0-					127
11	DLQ G-10		1930	-0-	1930	53890	1930	2			Y	-0-					127
12	DLQ G-10		1930	-0-	1930	55820	1930	2			Y	-0-					127
01	DLQ G-10		2448	-0-	2448	58268	2448	2			Y	-0-					127
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	58268					Y	NO RPT					127

COOK EXPLORATION CO. 174337
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 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
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					143
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2523	2	13	9	N	12					155
11	3000	N	3625	-0-	625	625	3605	2	20	9	N	18					173
12	3100	N	2925	-0-	-175	450	2913	2	12	9	N	11					184
01	3100	N	2953	-0-	-147	303	2946	2	7	9	N	6					190
02	3163	X	2860	-0-	-303	-0-	2857	2	3	9	N	3	173	1			20

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 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
09	630	N	558	-0-	-72	-0-	558	2			N	-0-					78
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					78
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					78
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					78
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					78
02	532	N	441	-0-	-91	-0-	441	2			N	-0-					78

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	53	-0-	-787	-0-	53	2			N	-0-					68
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					68
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					68
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					68
01	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1533	2	20	9	N	18	69	1			17
02	784	N	590	-0-	-194	-0-	590	2			N	-0-					17

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 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
09	1140	N	961	-0-	-179	-0-	943	2	18	9	N	16					65
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1002	2	28	9	N	25	90	1			-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	2	1	9	N	1					1
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					1
01	1023	N	867	-0-	-156	-0-	859	2	8	9	N	7					8
02	952	N	527	-0-	-425	-0-	527	2			N	-0-					8

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 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
09	2400	N	1500	-0-	-900	-0-	1500	2			N	-0-					80
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					80
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					80
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					80
01	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2458	2			N	-0-					80
*02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					93
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					93
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					93
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 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
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					72
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					72
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					72
12	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1779	2			N	-0-					72
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					72
02	1652	N	1606	-0-	-46	-0-	1606	2			N	-0-					72

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					82
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					82
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					82
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					82
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	2			N	-0-					82

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 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
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					165
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					165
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 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
09	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					35
10	1674	X	661	-0-	-1013	-0-	661	2			N	-0-					35
11	1950	X	476	-0-	-1474	-0-	476	2			N	-0-					35
12	2387	X	443	-0-	-1944	-0-	443	2			N	-0-					35
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					35
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					35

THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 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
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					20
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					20

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 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
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					52
10	1550	N	29	-0-	-1521	-0-	29	2			N	-0-					52
11	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	2			N	-0-					52
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					52
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					52
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					52

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 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
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		-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

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1486	-0-	-1814	-0-	1478	2	8	9	N	7					115
10	3410	X	2865	-0-	-545	-0-	2865	2			N	-0-					115
11	3300	X	2784	-0-	-516	-0-	2784	2			N	-0-					115
12	2356	X	1815	-0-	-541	-0-	1815	2			N	-0-					115
01	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	1366	2	19	9	N	17	104	1			28
02	2604	X	950	-0-	-1654	-0-	950	2			N	-0-					28

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

09	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					222
10	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	2			N	-0-					222
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					222
12	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					222
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					222
02	784	N	781	-0-	-3	-0-	781	2			N	-0-					222

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					92
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					92
11	3420	X	3094	-0-	-326	-0-	3094	2			N	-0-					92
12	3534	X	2658	-0-	-876	-0-	2658	2			N	-0-					92
01	3534	X	2328	-0-	-1206	-0-	2328	2			N	-0-					92
02	3192	X	1854	-0-	-1338	-0-	1854	2			N	-0-					92

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

09	174	N	57	-0-	-117	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

09	1179	N	380	-0-	-799	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 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
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	55	-0-	-119	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 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
09	1440	N	785	-0-	-655	-0-	781	2	4	9	N	4					24
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					24
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					24
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 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
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					89
10	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	2366	2			N	-0-					89
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					89
12	2883	X	2699	-0-	-184	-0-	2699	2			N	-0-					89
01	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	2255	2			N	-0-					89
02	3276	X	2076	-0-	-1200	-0-	2076	2			N	-0-					89

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					112
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					112
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					112

MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 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
09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7174	2	68	9	N	62	5	8			220
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7137	2	70	9	N	64	166	1	1	8	117
11	6960	X	5236	-0-	-1724	-0-	5163	2	73	9	N	66	3	8			180
12	7192	X	6525	-0-	-667	-0-	6461	2	64	9	N	58	175	1			63
01	7192	X	5153	-0-	-2039	-0-	5072	2	81	9	N	74					137
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6399	2	83	9	N	75	179	1			33

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	6906	-0-	-504	-0-	6876	2	30	9	N	27					107
*10	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	6990	2	89	9	N	81	188	1			-0-
*11	7410	X	6757	-0-	-653	-0-	6680	2	77	9	N	70					70
*12	7471	X	7001	-0-	-470	-0-	6932	2	69	9	N	63					133
*01	7347	X	6982	-0-	-365	-0-	6939	2	43	9	N	39					172
02	6440	X	5202	-0-	-1238	-0-	5183	2	19	9	N	17	162	1			27

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					74
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	693	2			N	-0-					74
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					74
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					74
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					74
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			N	-0-					74

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					13
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					13
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					13
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					13
*01	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					13
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 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
09	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	3			N	-0-					176
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	N	2					178
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					178
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					178
*01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4					182
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					182

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 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
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	N	98	167	1			90
							108	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	610	3	N	125	1	8			214
							138	9									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	584	3	N	108	176	1			146
							119	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	N	52	147	1	3	8	48
							57	9									
*01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	591	3	N	126					174
							139	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					174

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 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
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	321	1	841	3	N	13	1	8			100
							14	9									
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	400	1	1497	3	N	17					117
							19	9									
11	1470	N	272	-0-	-1198	-0-	148	1	124	3	N	-0-					117
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					117
*01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					117
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					117

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	N	4					44
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	3	3	9	N	3					47
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	588	N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					47

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

09	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	736	1	3901	3	N	15					43
							17	9									
10	4960	X	3385	-0-	-1575	-0-	646	1	2706	3	N	30	2	8			71
							33	9									
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	728	1	3727	3	N	29					100
							32	9									
12	4805	X	3912	-0-	-893	-0-	696	1	3179	3	N	34	2	8			132
							37	9									
*01	4805	X	3389	-0-	-1416	-0-	635	1	2715	3	N	35					167
							39	9									
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					167

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	1					29
							1	9									
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	N	-0-					29
11	300	N	242	-0-	-58	-0-	22	1	220	3	N	-0-					29
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	23	1	222	3	N	-0-					29
*01	248	N	170	-0-	-78	-0-	15	1	155	3	N	-0-					28
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					28

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

09	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	N	-0-					127
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					127
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					127
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					127
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					127

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 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
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	3	N	-0-					70
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	65	1	638	3	N	-0-					70
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	615	3	N	-0-					70
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	63	1	618	3	N	-0-					70
*01	713	N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	3	N	-0-					70
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					70

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	3	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
*01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 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
09	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
11	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
12	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

09	18330	X	17289	-0-	-1041	-0-	1076 64	1 9	16149	3	N	58	186	1	7	8	72
10	18631	X	17283	-0-	-1348	-0-	1139 61	1 9	16083	3	N	55	5	8			122
11	19350	X	16528	-0-	-2822	-0-	1056 62	1 9	15410	3	N	56	3	8			175
12	19995	X	16974	-0-	-3021	-0-	1073 81	1 9	15820	3	N	74	171	1	15	8	63
*01	19127	X	16095	-0-	-3032	-0-	939 95	1 9	15061	3	N	86					149
02	16128	X	NO RPT	-0-	-16128	-0-					N	NO RPT					149

STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

09	10440	X	9960	-0-	-480	-0-	1326 57	1 9	8577	3	N	52					135
10	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	1620 79	1 9	9858	3	N	72					207
11	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	1493 74	1 9	9055	3	N	67	186	1			88
12	11253	X	9449	-0-	-1804	-0-	1413 72	1 9	7964	3	N	65					153
*01	11563	X	11419	-0-	-144	-0-	2130 103	1 9	9186	3	N	94	174	1			73
02	10444	X	NO RPT	-0-	-10444	-0-					N	NO RPT					73

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

09	13980	X	13030	-0-	-950	-0-	810 64	1 9	12156	3	N	58	6	8			160
10	14012	X	13079	-0-	-933	-0-	860 77	1 9	12142	3	N	70	173	1	6	8	51
11	14010	X	12691	-0-	-1319	-0-	809 75	1 9	11807	3	N	68	4	8			115
12	14477	X	12862	-0-	-1615	-0-	810 108	1 9	11944	3	N	98	169	1	9	8	35
*01	14012	X	12349	-0-	-1663	-0-	720 83	1 9	11546	3	N	75					110
02	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					110

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14310	X	11908	-0-	-2402	-0-	740	1	11105	3	N	57	4	8			205
							63	9									
10	14787	X	12327	-0-	-2460	-0-	811	1	11441	3	N	68	181	1	9	8	83
							75	9									
11	14190	X	5424	-0-	-8766	-0-	345	1	5039	3	N	36	3	8			116
							40	9									
12	14663	X	5346	-0-	-9317	-0-	336	1	4963	3	N	43	2	8			157
							47	9									
*01	12524	X	12299	-0-	-225	-0-	717	1	11493	3	N	81	160	1			78
							89	9									
02	11144	X	NO RPT	-0-	-11144	-0-					N	NO RPT					78

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22200	X	18427	-0-	-3773	-0-	1436	1	16772	3	N	199	14	8			244
							219	9									
10	22630	X	19427	-0-	-3203	-0-	1474	1	17765	3	N	171	182	1	12	8	221
							188	9									
11	21360	X	18235	-0-	-3125	-0-	1432	1	16593	3	N	191	194	1	5	8	213
							210	9									
12	21390	X	19416	-0-	-1974	-0-	1389	1	17735	3	N	265	357	1	19	8	102
							292	9									
*01	20243	X	19141	-0-	-1102	-0-	1519	1	17510	3	N	102	193	1			110
							112	9									
02	17556	X	NO RPT	-0-	-17556	-0-					N	NO RPT					110

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10980	X	9251	-0-	-1729	-0-	724	1	8448	3	N	72	10	8			167
							79	9									
10	11346	X	9962	-0-	-1384	-0-	758	1	9128	3	N	69	162	1	9	8	65
							76	9									
11	9870	X	9247	-0-	-623	-0-	728	1	8439	3	N	73	3	8			135
							80	9									
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	771	1	9837	3	N	108	174	1	31	8	38
							119	9									
*01	9951	X	9021	-0-	-930	-0-	713	1	8224	3	N	76					114
							84	9									
02	8988	X	NO RPT	-0-	-8988	-0-					N	NO RPT					114

MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16950	X	15920	-0-	-1030	-0-	793	1	14953	3	N	158	9	8			222
							174	9									
10	17112	X	15891	-0-	-1221	-0-	844	1	14897	3	N	136	187	1	12	8	159
							150	9									
11	16620	X	14782	-0-	-1838	-0-	725	1	13913	3	N	131	189	1	5	8	96
							144	9									
12	17174	X	15436	-0-	-1738	-0-	748	1	14500	3	N	171	182	1	19	8	66
							188	9									
*01	16461	X	14349	-0-	-2112	-0-	652	1	13500	3	N	179					245
							197	9									
02	14868	X	NO RPT	-0-	-14868	-0-					N	NO RPT					245

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14040	X	12660	-0-	-1380	-0-	785	1	11779	3	N	87					190
							96	9									
10	14508	X	11904	-0-	-2604	-0-	782	1	11034	3	N	80	162	1			108
							88	9									
11	12540	X	10727	-0-	-1813	-0-	683	1	9967	3	N	70					178
							77	9									
12	13082	X	12296	-0-	-786	-0-	774	1	11414	3	N	98	175	1			101
							108	9									
*01	13082	X	11212	-0-	-1870	-0-	651	1	10447	3	N	104					205
							114	9									
02	11816	X	NO RPT	-0-	-11816	-0-					N	NO RPT					205

CLEMENS-CASTLEBERRY WELL #: 1H RRCID -> 292584 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11295 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38160	X	32097	-0-	-6063	-0-	1609	1	30336	3	N	138	185	1			78
							152	9									
10	35929	X	13957	-0-	-21972	-0-	745	1	13146	3	N	60					138
							66	9									
11	33360	X	25777	-0-	-7583	-0-	1268	1	24333	3	N	160	189	1			109
							176	9									
12	34472	X	19078	-0-	-15394	-0-	931	1	18056	3	N	83					192
							91	9									
*01	33170	X	31207	-0-	-1963	-0-	1428	1	29572	3	N	188	193	1			187
							207	9									
02	29960	X	NO RPT	-0-	-29960	-0-					N	NO RPT					187

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-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

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	6	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
12	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	2	1			4

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-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

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

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-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	34	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	33	1	1204	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	37	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	793	-0-	-416	-0-	85	1	706	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1092	N	728	-0-	-364	-0-	78	1	649	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

09	300	N	1498	-0-	1198	1198	31	1	1174	2	Y	266	274	1					167
							293	9											
10	T. A.		1429	-0-	1429	2627	30	1	1136	2	Y	239	205	1					201
							263	9											
11	T. A.		1350	-0-	1350	3977	30	1	1083	2	Y	215	189	1					227
							237	9											
12	T. A.		1407	-0-	1407	5384	29	1	1090	2	Y	262	276	1					213
							288	9											
01	3100	N	923	-0-	-2177	3207	92	1	764	2	Y	61	91	1	25	8			158
							67	9											
*02	2800	N	773	-0-	-2027	1180	75	1	630	2	Y	62	56	1	2	8			162
							68	9											

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 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
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	44	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	30	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 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
09	2209	N	1669	-0-	-540	-0-	42	1	1627	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	45	1	1711	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	44	1	1584	2	Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	46	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	154	1	1280	2	Y	10	4	1			6
							11	9									
02	1512	N	1262	-0-	-250	-0-	134	1	1116	2	Y	11	8	1			9
							12	9									

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 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
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		72	-0-	72	72	6	1	54	2	Y	11	4	1	1	8	6
							12	9									
*02	14B2 EXT		97	-0-	97	169	6	1	54	2	Y	34	15	1			25
							37	9									

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	21	21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 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
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	31 161	1 9	1210	2	Y	146	150	1			92
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	27 140	1 9	1034	2	Y	127	112	1	42	7	65
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	26 127	1 9	954	2	Y	115	101	1			79
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	36 153	1 9	1337	2	Y	139	147	1			71
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	220 35	1 9	1824	2	Y	32	76	1	21	8	6
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	987	2	Y	11	7	1	1	8	9

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1283	2	10	9	N	9	174	1			25
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1385	2	13	9	N	12					37
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7	9	N	6					43
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	2	18	9	N	16					59
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1314	2	23	9	N	21					80
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1237	2	13	9	N	12					92

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

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.		-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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 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
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	14B	DENY	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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

09	630	N	104	-0-	-526	-0-	63	2	41	9	Y	37					49
10	651	N	244	-0-	-407	-0-	240	2	4	9	Y	4					53
11	630	N	92	-0-	-538	-0-	90	2	2	9	Y	2					55
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					55
01	248	N	38	-0-	-210	-0-	27	2	11	9	Y	10					65
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					65

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	849	2	35	9	Y	32					104
10	1736	N	837	-0-	-899	-0-	805	2	32	9	Y	29	54	1			79
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1872	2	20	9	Y	18					97
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1155	2	31	9	Y	28	56	1			69
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1014	2	25	9	Y	23					92
02	1568	N	670	-0-	-898	-0-	650	2	20	9	Y	18	1	8			109

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	1166	-0-	-154	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	48	1	1020	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	39	1	859	2	Y	-0-					-0-

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1816	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	65	1	1439	2	Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

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-

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	205	-0-	-136	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
09	0	N	-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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	651	N	389	-0-	-262	-0-	18	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	611	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	2	18	9	Y	16	12	1			10
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1601	2	15	9	Y	14	16	1			8
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1614	2	39	9	Y	35	30	1			13
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	31					44
							34	9									
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	31	34	1			41
							34	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	80	1	1759	2	Y	85	65	1			61
							94	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

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	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-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

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
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1810	2	26	9	Y	24	21	1			14
10	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	1661	2	21	9	Y	19	22	1			11
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1505	2	47	9	Y	43	38	1			16
12	1891	N	1618	-0-	-273	-0-	74	1	1498	2	Y	42					58
							46	9									
01	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	59	1	1262	2	Y	41	44	1			55
							45	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1403	2	Y	39	66	1			28
							43	9									

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

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
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

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
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1041	2	8	9	Y	7					29
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1008	2	6	9	Y	5					34
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	986	2	2	9	Y	2					36
12	1085	N	737	-0-	-348	-0-	736	2	1	9	Y	1					37
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					37
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1222	2	6	9	Y	5					42

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

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
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

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
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	2	14	9	Y	13	11	1			8
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1003	2	8	9	Y	7	11	1			4
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1214	2	23	9	Y	21	17	1			8
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	24					32
							26	9									
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	56	1	1207	2	Y	17	24	1			25
							19	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1283	2	Y	22	31	1			16
							24	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	N	2572	-0-	-253	-0-	480	1	2088	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	324	1	1356	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	1429	-0-	-1421	-0-	279	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	1490	-0-	-1455	-0-	293	1	1197	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	789	-0-	-2156	-0-	160	1	629	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 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
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.		-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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 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
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3058	-0-	-722	-0-	2939	2	119	9	Y	108					238
10	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3716	2	62	9	Y	56	124	1			170
11	3780	X	2981	-0-	-799	-0-	2938	2	43	9	Y	39					209
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3542	2	43	9	Y	39	120	1			128
01	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3557	2	41	9	Y	37					165
02	3416	X	2438	-0-	-978	-0-	2418	2	20	9	Y	18					183

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 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
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	Y	13					101
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	965	2	30	9	Y	27					128
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1044	2	14	9	Y	13					141
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	2	6	9	Y	5					146
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1631	2	4	9	Y	4					150
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1698	2	29	9	Y	26					176

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	590	-0-	-3610	-0-	586	2	4	9	Y	4					6
10	1240	X	425	-0-	-815	-0-	424	2	1	9	Y	1					7
11	810	X	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					7
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2669	2	21	9	Y	19					26
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2602	2	8	9	Y	7					33
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2893	2	2	9	Y	2					35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	128	1	559	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	210	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	277	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	237	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	255	-0-	-830	-0-	52	1	203	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	329	-0-	-987	-0-	66	1	263	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 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
09	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	238	1	1035	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	944	-0-	-544	-0-	182	1	762	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	985	-0-	-605	-0-	192	1	793	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1006	-0-	-296	-0-	198	1	808	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	194	1	765	2	N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	167	1	667	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 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
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	166	1	723	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	899	N	549	-0-	-350	-0-	106	1	443	2	N	-0-					-0-
11	870	N	506	-0-	-364	-0-	99	1	407	2	N	-0-					-0-
12	899	N	478	-0-	-421	-0-	94	1	384	2	N	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	97	1	382	2	N	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	95	1	379	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 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
09	3000	N	3427	-0-	427	427	639	1	2782	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	2894	N	2467	-0-	-427	-0-	476	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	515	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	603	1	2461	2	N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	697	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	601	1	2396	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 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
09	840	N	434	-0-	-406	-0-	81	1	352	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	431	-0-	-344	-0-	83	1	348	2	N	-0-					-0-
11	750	N	275	-0-	-475	-0-	54	1	221	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	80	1	326	2	N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	170	1	669	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 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
09	2040	X	1910	-0-	-130	-0-	355	1	1546	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	2108	X	1254	-0-	-854	-0-	242	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	2040	X	1234	-0-	-806	-0-	241	1	993	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	1170	-0-	-938	-0-	230	1	940	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1151	-0-	-957	-0-	233	1	918	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	947	-0-	-845	-0-	190	1	757	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3272	-0-	-568	-0-	608	1	2646	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	902	1	3773	2	N	-0-					-0-
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	855	1	3528	2	N	-0-					-0-
12	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	935	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	912	1	3591	2	N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	750	1	2991	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 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
09	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	287	1	1248	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	303	1	1267	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1342	-0-	-218	-0-	262	1	1080	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	288	1	1175	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	288	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	245	1	978	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	308	1	1339	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1674	X	1210	-0-	-464	-0-	234	1	976	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1153	-0-	-467	-0-	225	1	928	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	222	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	246	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	233	1	929	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

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
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	172	1	747	2	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	106	1	444	2	N	-0-					-0-
11	780	N	302	-0-	-478	-0-	59	1	243	2	N	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	185	1	756	2	N	-0-					-0-
01	558	N	485	-0-	-73	-0-	99	1	386	2	N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	47	1	183	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

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
09	2250	N	1862	-0-	-388	-0-	347	1	1512	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	463	1	1936	2	N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	455	1	1876	2	N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	469	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	478	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2055	-0-	-129	-0-	412	1	1643	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

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
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	877	1	3819	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
10	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	679	1	2841	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3408	-0-	-912	-0-	665	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	725	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2099	-0-	-2365	-0-	425	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	2904	-0-	-1128	-0-	582	1	2322	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

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
09	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	519	1	2260	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3410	X	2932	-0-	-478	-0-	566	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	2833	-0-	-467	-0-	553	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2631	-0-	-779	-0-	518	1	2113	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2604	-0-	-589	-0-	527	1	2077	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2203	-0-	-457	-0-	442	1	1761	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

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
09	3390	X	2060	-0-	-1330	-0-	384	1	1672	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	3503	X	1908	-0-	-1595	-0-	368	1	1540	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1630	-0-	-830	-0-	318	1	1312	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	402	1	1640	2	N	-0-					-0-
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	438	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	401	1	1600	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

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
09	1110	N	948	-0-	-162	-0-	901	2	47	9	Y	43					155
10	806	N	473	-0-	-333	-0-	473	2			Y	-0-					155
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					155
12	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	2			Y	-0-					155
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					155
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					155

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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
09	1710	N	1372	-0-	-338	-0-	256	1	1114	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	247	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	236	1	975	2	N	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	281	1	1148	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	230	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	272	1	1083	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	213	1	926	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	372	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	382	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	437	1	1781	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	381	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	353	1	1408	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	364	1	1585	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	203	1	848	2	N	-0-					-0-
11	870	N	680	-0-	-190	-0-	133	1	547	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	359	-0-	-1656	-0-	71	1	288	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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
09	480	N	107	-0-	-373	-0-	20	1	87	2	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	55	1	217	2	N	-0-					-0-
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	15	1	61	2	N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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
09	2280	N	2182	-0-	-98	-0-	407	1	1773	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	507	1	2121	2	N	-0-					-0-
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	527	1	2118	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	441	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1184	-0-	-1172	-0-	242	1	942	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1255	-0-	-873	-0-	256	1	999	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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
09	4650	X	1840	-0-	-2810	-0-	344	1	1496	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	1086	-0-	-2851	-0-	210	1	876	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	160	1	659	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1006	-0-	-1660	-0-	198	1	808	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1266	-0-	-625	-0-	256	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1119	-0-	-589	-0-	224	1	895	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

09	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	339	1	1475	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2852	X	1833	-0-	-1019	-0-	354	1	1479	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	1634	-0-	-946	-0-	319	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1768	-0-	-867	-0-	348	1	1420	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1190	-0-	-1445	-0-	241	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	397	1	1584	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	267	1	1161	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	209	1	875	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	957	-0-	-273	-0-	187	1	770	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	868	-0-	-403	-0-	171	1	697	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	187	1	737	2	N	-0-					-0-
02	896	N	827	-0-	-69	-0-	166	1	661	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

09	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	222	1	968	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1240	N	896	-0-	-344	-0-	173	1	723	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	770	-0-	-820	-0-	150	1	620	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	855	-0-	-385	-0-	168	1	687	2	N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	176	1	695	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	159	1	635	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

09	630	N	417	-0-	-213	-0-	78	1	338	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	218	1	898	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	236	1	962	2	N	-0-					-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	251	1	987	2	N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	154	1	615	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

09	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	857	1	3731	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	577	1	2413	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	3002	-0-	-328	-0-	586	1	2416	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	597	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2962	-0-	-479	-0-	600	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2778	-0-	-330	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
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	14B	DENY	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-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

09	3570	X	2739	-0-	-831	-0-	508	1	2211	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
10	3689	X	3146	-0-	-543	-0-	607	1	2539	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	622	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	634	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2584	-0-	-919	-0-	523	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2440	-0-	-528	-0-	489	1	1951	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	252	1	1099	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	310	1	1297	2	N	-0-					-0-
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	481	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	341	1	1389	2	N	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	330	1	1298	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	271	1	1081	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

09	2430	X	1691	-0-	-739	-0-	316	1	1374	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2511	X	1890	-0-	-621	-0-	365	1	1525	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	382	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1677	-0-	-834	-0-	330	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1935	-0-	-576	-0-	392	1	1543	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	319	1	1272	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

09	3600	X	676	-0-	-2924	-0-	126	1	550	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	714	-0-	-1425	-0-	138	1	576	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	749	-0-	-991	-0-	146	1	603	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	598	-0-	-1200	-0-	118	1	480	2	N	-0-					-0-
01	713	X	594	-0-	-119	-0-	120	1	474	2	N	-0-					-0-
02	700	X	497	-0-	-203	-0-	100	1	397	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

09	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	460	1	2001	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	596	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	633	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	1630	-0-	-1222	-0-	326	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	1789	-0-	-1311	-0-	366	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1596	-0-	-1204	-0-	325	1	1271	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	441	1	1918	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	381	1	1594	2	N	-0-					-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	449	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	434	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	445	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	363	1	1448	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 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
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	277	1	1204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	309	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	228	1	940	2	N	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	329	1	1343	2	N	-0-					-0-
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	282	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	206	1	821	2	N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 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
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.		-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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 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
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	179	1	777	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	775	N	638	-0-	-137	-0-	123	1	515	2	N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	131	1	539	2	N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	141	1	576	2	N	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	99	1	390	2	N	-0-					-0-
02	616	N	479	-0-	-137	-0-	96	1	383	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	263	1	1144	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	3613	-0-	513	513	697	1	2916	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2546	-0-	-454	59	497	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	3071	N	3012	-0-	-59	-0-	593	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	587	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	509	1	2030	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
09	1500	N	582	-0-	-918	-0-	114	1	467	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	323	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	339	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	263	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1082	-0-	-561	-0-	221	1	861	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	221	-0-	-1375	-0-	45	1	176	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	87	-0-	-213	-0-	16	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	2	N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1512	1	6583	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	1225	1	5121	2	N	-0-					-0-
11	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	1209	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	1126	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1312	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	1064	1	4242	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1057	-0-	-593	-0-	197	1	859	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	384	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	373	1	1538	2	N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	387	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	371	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	359	1	1433	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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
09	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	721	1	3140	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	870	1	3636	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3352	-0-	-218	-0-	654	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3278	-0-	-411	-0-	645	1	2633	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	689	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3164	-0-	-168	-0-	634	1	2530	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	248	1	1081	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	207	1	865	2	N	-0-					-0-
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	458	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1173	-0-	-191	-0-	231	1	942	2	N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	267	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	217	1	867	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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
09	1080	N	889	-0-	-191	-0-	166	1	722	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1209	N	60	-0-	-1149	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	114	1	470	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	187	1	762	2	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	219	1	864	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	271	1	1080	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	119	-0-	-501	-0-	23	1	96	2	N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	10	-0-	-114	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	515 1	1 9	2243	2	N	1	1	1			-0-
10	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	644	1	2692	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	3055	-0-	-5	-0-	596	1	2459	2	N	-0-					-0-
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	647	1	2638	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	664	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2669	-0-	-187	-0-	535	1	2134	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

09	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	508 7	1 9	2214	2	N	6	6	1			-0-
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	458	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1035	-0-	-345	-0-	202	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	242	1	989	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	568	-0-	-858	-0-	115	1	453	2	N	-0-					-0-
02	980	N	259	-0-	-721	-0-	52	1	207	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

09	3000	N	3014	-0-	14	14	561 11	1 9	2442	2	N	10	10	1			-0-
10	1553	N	1539	-0-	-14	-0-	297	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	351	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1244	-0-	-554	-0-	245	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	532	-0-	-1018	-0-	108	1	424	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	268	-0-	-1356	-0-	54	1	214	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

09	2520	N	2434	-0-	-86	-0-	454 2	1 9	1978	2	N	2	2	1			-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	436	1	1822	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	283	1	1168	2	N	-0-					-0-
12	1798	X	701	-0-	-1097	-0-	138	1	563	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	215	1	845	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1339	-0-	-285	-0-	268	1	1071	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

09	3907	X	2260	-0-	-1647	-0-	422 1	1 9	1837	2	N	1	1	1			-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	573	1	2397	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2479	-0-	-41	-0-	484	1	1995	2	N	-0-					-0-
12	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	553	1	2256	2	N	-0-					-0-
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	558	1	2200	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	2229	-0-	-123	-0-	447	1	1782	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

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
09	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1029	1	4481	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	849	1	3550	2	N	-0-					-0-
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	802	1	3309	2	N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	864	1	3525	2	N	-0-					-0-
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	898	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1198	1	4779	2	N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

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
09	1470	N	986	-0-	-484	-0-	811	2	175	9	Y	159	124	1			91
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	464	2	68	9	Y	62	116	1			37
11	1320	N	702	-0-	-618	-0-	626	2	76	9	Y	69	81	1			25
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	42	1	851	2	Y	65					90
							72	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	105	69	1			126
							116	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	670	2	Y	159	171	1			114
							175	9									

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

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
09	1980	N	1559	-0-	-421	-0-	291	1	1267	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	464	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	488	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	599	1	2444	2	N	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	522	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	839	-0-	-1009	-0-	168	1	671	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

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
09	2910	X	1096	-0-	-1814	-0-	204	1	889	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	3007	X	464	-0-	-2543	-0-	90	1	374	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	38	-0-	-2872	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	341	-0-	-1581	-0-	67	1	274	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	489	-0-	-547	-0-	98	1	391	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

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
09	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	453	1	1973	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	266	1	1112	2	N	-0-					-0-
11	1680	X	1213	-0-	-467	-0-	237	1	976	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	301	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	652	-0-	-712	-0-	132	1	520	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	358	-0-	-762	-0-	72	1	286	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 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
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	201	1	873	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	105	1	439	2	N	-0-					-0-
11	480	N	308	-0-	-172	-0-	60	1	248	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	330	-0-	-786	-0-	65	1	265	2	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	112	1	440	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	97	1	389	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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
09	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1643	1	7151	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1074	1	4491	2	N	-0-					-0-
11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	1293	1	5332	2	N	-0-					-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1344	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1372	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1294	1	5162	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 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
09	2160	X	804	-0-	-1356	-0-	147	1	639	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2232	X	473	-0-	-1759	-0-	91	1	382	2	N	-0-					-0-
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	511	1	2107	2	N	-0-					-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	482	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	566	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1837	-0-	-431	-0-	368	1	1469	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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
09	2991	N	2926	-0-	-65	-0-	538	1	2341	2	N	43	43	1			-0-
							47	9									
10	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	567	1	2372	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	603	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	597	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	532	1	2096	2	N	-0-					-0-
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	549	1	2190	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 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
09	3000	N	3430	-0-	430	2019	640	1	2788	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3100	N	2424	-0-	-676	1343	468	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	3614	X	2271	-0-	-1343	-0-	443	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2099	-0-	-319	-0-	413	1	1686	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2232	-0-	-186	-0-	452	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2061	-0-	-123	-0-	413	1	1648	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2324	-0-	-16	-0-	434	1	1887	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	544	1	2275	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	2619	-0-	-111	-0-	511	1	2108	2	N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	529	1	2159	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2528	-0-	-293	-0-	512	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2369	-0-	-67	-0-	475	1	1894	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3090	X	1141	-0-	-1949	-0-	212	1	923	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3193	X	1477	-0-	-1716	-0-	285	1	1192	2	N	-0-					-0-
11	3090	X	3012	-0-	-78	-0-	600	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2821	-0-	-372	-0-	564	1	2257	2	N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	597	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2553	-0-	-247	-0-	520	1	2033	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 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
09	952	X	952	-0-	-0-	-0-	177	1	771	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
10	1333	X	186	-0-	-1147	-0-	36	1	150	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	912	-0-	-2838	-0-	178	1	734	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	554	-0-	-3259	-0-	109	1	445	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 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
09	600	N	119	-0-	-481	-0-	22	1	95	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	470	1	1964	2	N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	353	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	376	1	1534	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	210	1	836	2	N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 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
09	2310	X	1311	-0-	-999	-0-	244	1	1064	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	481	1	2010	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1912	-0-	-398	-0-	373	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	435	1	1774	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	454	1	1789	2	N	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	496	1	1979	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 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
09	4800	X	3937	-0-	-863	-0-	735	1	3200	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1035	1	4325	2	N	-0-					-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	998	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1064	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	1158	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	984	1	3923	2	N	-0-					-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 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
09	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	600	1	2612	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	846	1	3536	2	N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	844	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1068	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	1286	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1196	1	4770	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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
09	1260	N	651	-0-	-609	-0-	127	1	521	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1302	N	522	-0-	-780	-0-	103	1	419	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	32	1	127	2	N	-0-					-0-
12	682	N	677	-0-	-5	-0-	135	1	542	2	N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	116	1	454	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	105	1	410	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510	X	2359	-0-	-1151	-0-	439	1	1911	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	876	1	3663	2	N	-0-					-0-
11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	776	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	804	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	797	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	714	1	2848	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 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
09	2220	X	1357	-0-	-863	-0-	251	1	1091	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1015	1	4244	2	N	-0-					-0-
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	907	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	967	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	914	1	3600	2	N	-0-					-0-
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	827	1	3301	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

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
09	1590	X	1153	-0-	-437	-0-	225	1	922	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	779	1	3167	2	N	-0-					-0-
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	734	1	2953	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3676	-0-	576	576	735	1	2941	2	N	-0-					-0-
01	3174	X	2598	-0-	-576	-0-	531	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	454	1	1774	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

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
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	394	1	1717	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	287	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1430	-0-	-1030	-0-	279	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	461	-0-	-1709	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	291	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	253	1	1009	2	N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

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
09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	203	1	884	2	N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	142	1	593	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	106	1	436	2	N	-0-					-0-
12	992	N	579	-0-	-413	-0-	114	1	465	2	N	-0-					-0-
01	744	N	387	-0-	-357	-0-	78	1	309	2	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

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
09	3930	X	3012	-0-	-918	-0-	559	1	2434	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1131	1	4728	2	N	-0-					-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	1218	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1198	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1266	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	1073	1	4280	2	N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

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
09	1951	N	717	-0-	-1234	-0-	713	2	4	9	Y	4	3	1			2
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	489	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	29	1	586	2	Y	6					8
							7	9									
01	837	N	700	-0-	-137	-0-	31	1	661	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	957	2	Y	21	15	1			15
							23	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

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
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					185
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	2	2	9	N	2	2	8			185
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2	2	8			185
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	N	2	1	8			186
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					186
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 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
09	4110	X	2895	-0-	-1215	-0-	2861	2	34	9	N	31	128	1			78
10	3999	X	3464	-0-	-535	-0-	3425	2	39	9	N	35					113
11	3090	X	2600	-0-	-490	-0-	2598	2	2	9	N	2	2	8			113
12	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2868	2	3	9	N	3	1	8			115
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					115
02	3136	X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT					115

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 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
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					100
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					100
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					100
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					100
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					100
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 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
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					131
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					131
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					131
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1679	2	17	9	N	15	85	1			61
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					61
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10					71

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1516	2	9	9	N	8					108
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					108
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1929	2	17	9	N	15					123
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1586	2	47	9	N	43	98	1			68
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					68
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					68

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 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
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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					70
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					70
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					8
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					8
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					8
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					83
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					83
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					7
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					7
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 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
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					38
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					38
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					38
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					24
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					24
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 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
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					75
10	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					75
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					75
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					75
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					75
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					75

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 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
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	3	17	9	N	15					41
10	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1369	3	8	9	N	7					48
11	1410	N	1272	-0-	-138	-0-	1272	3			N	-0-					48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					48
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	3	2	9	N	2					50
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					50

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 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
09	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1186	3	83	9	N	75					101
10	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	983	3	121	9	N	110	190	1			21
11	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	3			N	-0-					21
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					40
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	3	1	9	N	1					41
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1483	3	109	9	N	99					140

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLDEN JONES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296845 COMPL. DATE 10/28/2023 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11107 - 20439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182520	X	135338	-0-	-47182	-0-	330	1	132381	2	Y	2388	2396	1	18	8	178
							2627	9									
10	178002	X	128074	-0-	-49928	-0-	344	1	125127	2	Y	2366	2238	1	64	8	242
							2603	9									
11	160710	X	116530	-0-	-44180	-0-	336	1	113475	2	Y	2472	2410	1	61	8	243
							2719	9									
12	158472	X	112130	-0-	-46342	-0-	349	1	109128	2	Y	2412	2389	1	17	8	249
							2653	9									
01	149885	X	102069	-0-	-47816	-0-	350	1	99851	2	Y	1698	1640	1	145	8	162
							1868	9									
02	126308	X	78821	-0-	-47487	-0-	296	1	77132	2	Y	1266	1177	1	134	8	117
							1393	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SMEAD HEIRS CV GU WELL #: 1H RRCID -> 296860 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11170 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314460	X	230223	-0-	-84237	-0-	570 1145	1 9	228508	2	Y	1041	1031	1	20	8	77
10	313348	X	214731	-0-	-98617	-0-	586 1208	1 9	212937	2	Y	1098	1001	1	65	8	109
11	280320	X	192165	-0-	-88155	-0-	564 1036	1 9	190565	2	Y	942	900	1	62	8	89
12	274040	X	183569	-0-	-90471	-0-	581 1066	1 9	181922	2	Y	969	942	1	17	8	99
01	257486	X	167445	-0-	-90041	-0-	580 1141	1 9	165724	2	Y	1037	904	1	138	8	94
02	214872	X	143425	-0-	-71447	-0-	544 1284	1 9	141597	2	Y	1167	1005	1	151	8	105

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
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

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

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	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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1 1	1 9	21	2	Y	1	13	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

09	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 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
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	16	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	13	1	497	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 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
09	930	N	116	-0-	-814	-0-	2 20	1 9	94	2	Y	18					42
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	21	45	1			18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	20					38
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	22	53	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 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
09	210	X	98	-0-	-112	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 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
09	390	N	257	-0-	-133	-0-	6	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 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
09	962	X	962	-0-	-0-	-0-	23 44	1 9	895	2	Y	40					95
10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	24 53	1 9	947	2	Y	48	102	1			41
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15 51	1 9	593	2	Y	46					87
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15 56	1 9	599	2	Y	51	122	1			16
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15 45	1 9	585	2	Y	41					57
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16 64	1 9	608	2	Y	58					115

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 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
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	18	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	55	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	53	1	2072	2	Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	64	1	2502	2	Y	-0-					-0-
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	65	1	2522	2	Y	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	63	1	2450	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 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
09	10	X	-0-	-0-	-10	-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	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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 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
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-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 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
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-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 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
09	3900	X	2985	-0-	-915	-0-	75	1	2910	2	Y	-0-					-0-
10	4030	X	2219	-0-	-1811	-0-	55	1	2164	2	Y	-0-					-0-
11	3900	X	2134	-0-	-1766	-0-	53	1	2081	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	47	1	1844	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2350	-0-	-967	-0-	59	1	2291	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2176	-0-	-624	-0-	54	1	2122	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	74	2	Y	1	22	1			11
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					11
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					54
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			Y	-0-					54
11	2250	N	2149	-0-	-101	-0-	2149	3			Y	-0-					54
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					54
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					54
02	2016	N	1967	-0-	-49	-0-	1967	3			Y	-0-					54

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 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
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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	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-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 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
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					78
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					78
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					78
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18					96
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					96
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					96

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6885 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2918	2	11	9	N	10	157	1			28
10	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3250	2	14	9	N	13					41
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1958	2	10	9	N	9					50
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4282	2	31	9	N	28					78
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4119	2	25	9	N	23					101
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3600	2	24	9	N	22					123

SYDRI OPERATING, LLC 833597
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 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
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

09	DLQ	G-10	19	-0-	19	132	19	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	148	16	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	13	-0-	13	161	13	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	13	-0-	13	174	13	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	191	17	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	330					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

09	5070	X	2657	-0-	-2413	-0-	496	1	2161	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4545	-0-	-570	-0-	877	1	3668	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4157	-0-	-703	-0-	811	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	846	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	884	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3777	-0-	-339	-0-	757	1	3020	2	N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

09	540	N	463	-0-	-77	-0-	86	1	374	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	558	N	353	-0-	-205	-0-	68	1	285	2	N	-0-					-0-
11	540	N	323	-0-	-217	-0-	63	1	260	2	N	-0-					-0-
12	465	N	326	-0-	-139	-0-	64	1	262	2	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	2	N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	55	1	219	2	N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 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
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	453 29	1 9	1852	2	N	26	26	1			-0-
10	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	366	1	1489	2	N	-0-					-0-
11	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	356	1	1433	2	N	-0-					-0-
12	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	388	1	1553	2	N	-0-					-0-
01	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	399	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	349	1	1363	2	N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 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
09	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	205 7	1 9	891	2	N	6	6	1			-0-
10	1240	N	613	-0-	-627	-0-	118	1	495	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	534	-0-	-966	-0-	104	1	430	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	532	-0-	-615	-0-	105	1	427	2	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	134	1	529	2	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	123	1	490	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B DENY		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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 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
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	80	1	347	2	N	-0-					-0-
10	589	N	330	-0-	-259	-0-	64	1	266	2	N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	62	1	257	2	N	-0-					-0-
12	434	N	284	-0-	-150	-0-	56	1	228	2	N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	62	1	243	2	N	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	55	1	220	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

09	750	N	730	-0-	-20	-0-	136	1	591	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	868	N	545	-0-	-323	-0-	105	1	440	2	N	-0-					-0-
11	840	N	537	-0-	-303	-0-	105	1	432	2	N	-0-					-0-
12	744	N	484	-0-	-260	-0-	95	1	389	2	N	-0-					-0-
01	558	N	327	-0-	-231	-0-	66	1	261	2	N	-0-					-0-
02	504	N	228	-0-	-276	-0-	46	1	182	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

09	900	N	873	-0-	-27	-0-	162	1	705	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	930	N	659	-0-	-271	-0-	127	1	532	2	N	-0-					-0-
11	900	N	609	-0-	-291	-0-	119	1	490	2	N	-0-					-0-
12	899	N	638	-0-	-261	-0-	126	1	512	2	N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	136	1	537	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	459	2	N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	199	1	865	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	961	N	919	-0-	-42	-0-	177	1	742	2	N	-0-					-0-
11	930	N	903	-0-	-27	-0-	176	1	727	2	N	-0-					-0-
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	178	1	725	2	N	-0-					-0-
01	930	N	783	-0-	-147	-0-	159	1	624	2	N	-0-					-0-
02	840	N	703	-0-	-137	-0-	141	1	562	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	200	1	872	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	166	1	693	2	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	149	1	614	2	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	657	2	N	-0-					-0-
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	162	1	637	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	127	1	505	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

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	14B DENY	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-

WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	504 13	1 9	2196	2	N	12	12	1			-0-
10	2697 X	2128	-0-	-569	-0-	411	1	1717	2	N	-0-					-0-
11	2610 X	1576	-0-	-1034	-0-	307	1	1269	2	N	-0-					-0-
12	2697 X	1833	-0-	-864	-0-	361	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	2697 X	1828	-0-	-869	-0-	370	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	2436 X	1488	-0-	-948	-0-	298	1	1190	2	N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

09	2430 X	1610	-0-	-820	-0-	300 4	1 9	1306	2	N	4	4	1			-0-
10	2511 X	141	-0-	-2370	-0-	27	1	114	2	N	-0-					-0-
11	2430 X	1943	-0-	-487	-0-	379	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	772	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	787	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	666	1	2655	2	N	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	171	1			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	188	1			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					300
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	174	1			250
01	529 X	529	-0-	-0-	-0-	384	2	145	9	N	132	182	1			200
02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1168	2	172	9	N	156	176	1			180

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) //CONT.// 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 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
09	7590 X	7401	-0-	-189	-0-	7345	2	56	9	N	51					94
10	5208 X	4153	-0-	-1055	-0-	4110	2	43	9	N	39	1	8			132
11	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4858	2	44	9	N	40					172
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	N	59					231
01	7657 X	772	-0-	-6885	-0-	772	2			N	-0-	192	1			39
02	6916 X	NO RPT	-0-	-6916	-0-					N	NO RPT					39

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 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
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2157	-0-	-723	-0-	325 19	1 9	1813	3	Y	17					141
10	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	299 19	1 9	2128	3	Y	17	74	1			84
11	2880 X	942	-0-	-1938	-0-	76 8	1 9	858	3	Y	7	53	1			38
12	2945 X	147	-0-	-2798	-0-	44 1	1 9	102	3	Y	1					39
01	2945 X	1754	-0-	-1191	-0-	195 2	1 9	1557	3	Y	2					41
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	289 25	1 9	2827	3	Y	23					64

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963	-0-	-37	801	2952	3	11	9	Y	10					177
10	3100	N	3463	-0-	363	1164	3441	3	22	9	Y	20	154	1			43
11	2688	X	1524	-0-	-1164	-0-	1516	3	8	9	Y	7					50
12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	3974	3	34	9	Y	31					81
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4959	3	39	9	Y	35					116
02	3136	X	2791	-0-	-345	-0-	2784	3	7	9	Y	6					122

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	725	1	3850	3	Y	15					35
							17	9									
10	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	774	1	4090	3	Y	13					48
							14	9									
11	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	745	1	3986	3	Y	10	45	1			13
							11	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	585	1	4280	3	Y	11					24
							12	9									
01	4867	X	2589	-0-	-2278	-0-	387	1	2192	3	Y	9					33
							10	9									
02	4424	X	2613	-0-	-1811	-0-	273	1	2328	3	Y	11					44
							12	9									

TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4475	-0-	-235	-0-	4414	3	61	9	Y	55					186
10	4867	X	4104	-0-	-763	-0-	4060	3	44	9	Y	40	91	1			135
11	4710	X	3675	-0-	-1035	-0-	3647	3	28	9	Y	25	121	1			39
12	4619	X	1266	-0-	-3353	-0-	1233	3	33	9	Y	30					69
01	4619	X	986	-0-	-3633	-0-	979	3	7	9	Y	6					75
02	4172	X	3294	-0-	-878	-0-	3222	3	72	9	Y	65					140

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					120
10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2657	3	17	9	N	15					135
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4158	3	25	9	N	23	92	1			66
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4617	3	44	9	N	40					106
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4132	3	34	9	N	31					137
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3489	3	20	9	N	18					155

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					73
10	4278	X	2301	-0-	-1977	-0-	2265	3	36	9	Y	33					106
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4080	3	52	9	Y	47					153
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3907	3	52	9	Y	47	129	1			71
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3561	3	47	9	Y	43					114
02	3864	X	2911	-0-	-953	-0-	2882	3	29	9	Y	26					140

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					109
10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	N	2					111
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4004	3	18	9	N	16	97	1			30
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3993	3	25	9	N	23					53
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3795	3	18	9	N	16					69
02	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3395	3	7	9	N	6					75

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	208	N	185	-0-	-23	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					110
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					110
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					110
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					110
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	99	-0-	-209	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

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	14B DENY	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3845	2	30	9	N	27					196
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3244	2	8	9	N	7	155	1			48
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3636	2	25	9	N	23					71
12	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2525	2	8	9	N	7					78
01	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2779	2	26	9	N	24					102
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2304	2	18	9	N	16					118

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SMEAD WELL #: 1D RRCID -> 296657 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3325 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 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
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-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WTR OPERATING LLC 101804
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REFUGE PROPERTIES, LLC 102144
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	0 N	-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

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			213
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			231

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEAD, H. P.#1 WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 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
09	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4844	2	85	9	N	77					168
10	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4720	2	75	9	N	68	78	1			158
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4166	2	32	9	N	29					187
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4505	2	78	9	N	71	78	1			180
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4248	2	73	9	N	66	86	1			160
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4402	2	73	9	N	66	83	1			143

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	731	2	33	9	N	30					141
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	777	2	11	9	N	10					151
11	810	N	760	-0-	-50	-0-	738	2	22	9	N	20					171
12	775	N	730	-0-	-45	-0-	706	2	24	9	N	22					193
*01	775	N	339	-0-	-436	-0-	337	2	2	9	N	2	161	1			34
02	700	N	243	-0-	-457	-0-	241	2	2	9	N	2					36

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	7			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2023

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 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
09	2970	X	2039	-0-	-931	-0-	1982	3	57	9	N	52					179
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2852	3	99	9	N	90	151	1			118
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2116	3	79	9	N	72					190
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2505	3	88	9	N	80	168	1			102
*01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2960	3	57	9	N	52					154
02	2044	N	1419	-0-	-625	-0-	1362	3	57	9	N	52					206

FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 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
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					188
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1126	2	3	9	N	3					191
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					203
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1009	2	22	9	N	20					223
*01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	2	22	9	N	20					243
02	812	N	413	-0-	-399	-0-	391	2	22	9	N	20					263

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 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
09	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6856	2	33	9	N	30					157
10	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4895	2	9	9	N	8					165
11	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5234	2	9	9	N	8					173
12	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5908	2	47	9	N	43					216
*01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5341	2	47	9	N	43					259
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4501	2	47	9	N	43					302

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 291134 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7831 - 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
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-

NORRIS, N.C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 291791 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7593 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CRATON OPERATING LLC 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

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-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

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-

MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

09	2130 N	1639	-0-	-491	-0-	1639	2		N	-0-			36
10	1829 N	1751	-0-	-78	-0-	1751	2		N	-0-			36
11	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			36
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			36
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1728	2		N	-0-			36
*02	1988 N	1553	-0-	-435	-0-	1553	2		N	-0-			36

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 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
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					114
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-					114
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					114
12	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					114
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					114
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					114

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

09	309	N	109	-0-	-200	-0-	109	2			Y	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					91
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-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

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					70
10	1240	N	755	-0-	-485	-0-	755	2			N	-0-					70
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					70
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					70
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					70
02	1148	N	885	-0-	-263	-0-	885	2			N	-0-					70

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 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
09	853	N	260	-0-	-593	-0-	260	2			Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					34
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					62
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 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
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					106
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					106
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 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
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.		-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-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 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
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					55
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					55
11	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	2			N	-0-					55
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					55
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					55
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 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
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	350					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 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
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 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
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 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	7560	X	7299	-0-	-261	-0-	7260	2	39	9	N	35					144
10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7929	2	15	9	N	14	158	1			-0-
11	7470	X	7089	-0-	-381	-0-	7086	2	3	9	N	3					3
12	7719	X	5043	-0-	-2676	-0-	5043	2			N	-0-					3
01	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8526	2	98	9	N	89	80	1			12
02	7168	X	7010	-0-	-158	-0-	6988	2	22	9	N	20					32

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 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
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 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
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					22
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					22
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					22
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

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	14B DENY		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-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

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	14B DENY		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-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

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	14B DENY		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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 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
09	1020	N	775	-0-	-245	-0-	145	1	629	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	241	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	256	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	275	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	240	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	283	1	1128	2	N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 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
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-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 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
09	3000	N	3066	-0-	66	457	572	1	2492	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	2046	N	1248	-0-	-798	-0-	241	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1980	X	759	-0-	-1221	-0-	148	1	611	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	692	-0-	-1354	-0-	136	1	556	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1206	-0-	-840	-0-	244	1	962	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	975	-0-	-873	-0-	195	1	780	2	N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 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
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1206	2	36	9	Y	33					225
10	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	148	1	1159	2	Y	2					227
							2	9									
11	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	2	Y	1	1	8			227
							1	9									
*12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1746	2	10	9	Y	9	184	1			52
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	151	1	1657	2	Y	-0-					52
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	85	1	1584	2	Y	-0-					52

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 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
09	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2876	2	13	9	N	12					147
10	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	2934	2	3	9	N	3					150
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	444	1	2848	2	N	8					158
							9	9									
12	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	31	1	2938	2	N	4					162
							4	9									
01	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	31	1	2606	2	N	8					170
							9	9									
02	3024	X	2640	-0-	-384	-0-	420	1	2217	2	N	3					173
							3	9									

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	14B DENY	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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

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	14B DENY	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-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 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
09	960	N	664	-0-	-296	-0-	130	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	899	N	79	-0-	-820	-0-	15	1	64	2	N	-0-					-0-
11	750	N	227	-0-	-523	-0-	44	1	183	2	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	73	1	287	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3654	-0-	854	854	732	1	2922	2	N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 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
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-

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 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
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	164	1	712	2	N	-0-					-0-
10	930	N	646	-0-	-284	-0-	125	1	521	2	N	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	106	1	438	2	N	-0-					-0-
12	899	N	651	-0-	-248	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	145	1	570	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	130	1	519	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 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
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	102	1	446	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	173	1	724	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	664	2	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	128	1	523	2	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	147	1	580	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 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
09	3000	N	3277	-0-	277	744	612	1	2664	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3100	N	2475	-0-	-625	119	478	1	1997	2	N	-0-					-0-
11	2467	X	2348	-0-	-119	-0-	458	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	569	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	584	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	578	1	2305	2	N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 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
09	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	419	1	1826	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	3069	X	2497	-0-	-572	-0-	482	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2820	X	2382	-0-	-438	-0-	465	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	517	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	543	1	2140	2	N	-0-					-0-
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	476	1	1897	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

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
09	570	N	359	-0-	-211	-0-	67	1	291	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	434	N	37	-0-	-397	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	22	-0-	-350	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

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
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	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-

KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					83
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					83
11	210	N	42	-0-	-168	-0-	2	1	40	2	N	-0-					83
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					83
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-					83
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					83

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

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
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

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
09	1470	N	1413	-0-	-57	-0-	264	1	1148	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	346	1	1448	2	N	-0-					-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	314	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	296	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	327	1	1289	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	348	1	1388	2	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

09	90	N	42	-0-	-48	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 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
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	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-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PINE TREE ISD WELL #: 4 RRCID -> 291115 COMPL. DATE 10/31/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 7282 - 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
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	14	1	62	2	N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
01	124	N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1596	2	77	9	N	70	173	1			79
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1745	2	70	9	N	64	1	8			142
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1729	2	99	9	N	90					232
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1806	2	108	9	N	98	170	1			160
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1663	2	37	9	N	34					194
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 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
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					89
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					89
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					89
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					89
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					89
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					89

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 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
09	165	X	165	-0-	-0-	-0-	133	2	32	9	N	29					287
10	378	X	378	-0-	-0-	-0-	343	2	35	9	N	32					319
11	323	X	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6	265	1			60
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	N	7					67
01	397	X	397	-0-	-0-	-0-	254	2	143	9	N	130					197
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	285	2	28	9	N	25					222

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					124
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					124
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					124

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 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
09	780	N	22	-0-	-758	-0-	22	2			N	-0-					50
10	837	N	640	-0-	-197	-0-	640	2			N	-0-					50
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	843	2	62	9	N	56					106
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4					110
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					110
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					110

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 291450 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10839 PERF. 7638 - 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	480	N	56	-0-	-424	-0-	56	2			N	-0-					98
10	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	2			N	-0-					98
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					98
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					98
01	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					98
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					98

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 293273 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7811 - 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
09	750	N	510	-0-	-240	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 294209 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 7565 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	49	-0-	-8351	-0-	49	2			N	-0-					73
10	8680	X	721	-0-	-7959	-0-	587	2	134	9	N	122					195
11	8400	X	645	-0-	-7755	-0-	615	2	30	9	N	27					222
12	8680	X	2817	-0-	-5863	-0-	2602	2	215	9	N	195	174	1			243
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5608	2	249	9	N	226	194	1			275
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4066	2	30	9	N	27					302

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7602 - 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
09	5175	X	3421	-0-	-1754	-0-	3260	3	161	9	N	146	333	1			127
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2571	3	138	9	N	125	169	1			83
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2624	3	220	9	N	200					283
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2739	3	218	9	N	198	341	1			140
*01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1852	3	105	9	N	95					235
02	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1699	3	105	9	N	95	167	1			163

CRATON OPERATING LLC 186717
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2024

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 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
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	101	1	1046	3	N	16	2	8			212
							18	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1080	3	N	2					214
							2	9									
11	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	94	1	954	3	N	7	1	8			220
							8	9									
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	96	1	944	3	N	5	165	1			60
							6	9									
*01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	91	1	945	3	N	8					68
							9	9									
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					68

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 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
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	65	1	679	3	N	42	1	8			167
							46	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	660	3	N	39	4	8			202
							43	9									
11	840	N	704	-0-	-136	-0-	59	1	597	3	N	44	176	1			70
							48	9									
12	806	N	739	-0-	-67	-0-	62	1	607	3	N	64	11	8			123
							70	9									
*01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	58	1	598	3	N	123					180
							135	9									
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					180

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1453	X	1258	-0-	-195	-0-	1258	2			Y	-0-					50
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19	9	Y	17					67
11	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1845	2	17	9	Y	15					82
12	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1328	2	28	9	Y	25					107
01	1643	X	755	-0-	-888	-0-	755	2			Y	-0-					107
02	1736	X	844	-0-	-892	-0-	844	2			Y	-0-					107

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 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
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					107
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3					110
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					110
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					113
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2					115
02	560	N	402	-0-	-158	-0-	400	2	2	9	N	2					117

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 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
09	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					103
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					103
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					103
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					103
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					103
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					103

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

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-

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

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-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

09	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2981	3	166	9	N	151	168	1			232
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3205	3	165	9	N	150	167	1			215
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2980	3	151	9	N	137	240	1			112
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3176	3	141	9	N	128	41	1			199
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3347	3	176	9	N	160	209	1			150
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2803	3	136	9	N	124					274

ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3116	2	36	9	N	33					120
10	3410 X	3037	-0-	-373	-0-	3001	2	36	9	N	33					153
11	3300 X	2820	-0-	-480	-0-	2787	2	33	9	N	30					183
12	3410 X	2123	-0-	-1287	-0-	2101	2	22	9	N	20					203
01	3255 X	2240	-0-	-1015	-0-	2209	2	31	9	N	28	163	1			68
02	2940 X	1646	-0-	-1294	-0-	1646	2			N	-0-					68

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC 186717
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

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-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 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
09	416	N	150	-0-	-266	-0-	150	2			Y	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					29
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 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
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					188
10	899	N	452	-0-	-447	-0-	433	2	19	9	N	17					205
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1037	2	50	9	N	45	175	1			75
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1163	2	58	9	N	53					128
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1282	2	81	9	N	74					202
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1257	2	59	9	N	54	183	1			73

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2023 - WELL PLUGGED 1/26/2023

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 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
09	3510	X	100	-0-	-3410	-0-	100	2			N	-0-					20
10	3348	X	152	-0-	-3196	-0-	152	2			N	-0-					20
11	3240	X	851	-0-	-2389	-0-	829	2	22	9	N	20					40
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3381	2	91	9	N	83					123
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2944	2	42	9	N	38					161
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2711	2	78	9	N	71	156	1			76

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 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
09	4560	X	1784	-0-	-2776	-0-	1784	2			N	-0-					85
10	4712	X	3221	-0-	-1491	-0-	3204	2	17	9	N	15					100
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4074	2	42	9	N	38					138
12	4247	X	3746	-0-	-501	-0-	3713	2	33	9	N	30					168
01	3224	X	2479	-0-	-745	-0-	2444	2	35	9	N	32					200
02	3836	X	3417	-0-	-419	-0-	3392	2	25	9	N	23					223

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 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
09	1260	N	11	-0-	-1249	-0-	8	2	3	9	N	3					111
10	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	1158	2	6	9	N	5					116
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1263	2	4	9	N	4					120
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					120
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	N	15					135
02	1176	N	775	-0-	-401	-0-	753	2	22	9	N	20					155

MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7839 - 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
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	240	2			N	-0-					103
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	2	9	9	N	8					111
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					111
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					111
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					111
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					111

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	913	-0-	-1097	-0-	913	2			N	-0-					108
10	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1660	2	14	9	N	13					121
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2022	2	15	9	N	14					135
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1925	2	47	9	N	43					178
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1721	2	44	9	N	40					218
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1906	2	50	9	N	45					263

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	548	-0-	-172	-0-	446	2	102	9	N	93					195
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	447	2	105	9	N	95	152	1			138
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	425	2	197	9	N	179					317
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	468	2	18	9	N	16	173	1			160
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	554	2	173	9	N	157					317
*02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	556	2	52	9	N	47	162	1			202

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 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
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TEXAS, LES & CO. 846666
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORSA RESOURCES, LLC 100584
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	143	7	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR EAST TEXAS II LLC //CONT.// 102211
HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10468 - 15573

09	9420	X	9219	-0-	-201	-0-	9035	2	184	9	N	167	179	1			67
10	9641	X	9199	-0-	-442	-0-	8975	2	224	9	N	204	182	1			89
11	9330	X	7643	-0-	-1687	-0-	7643	2			N	-0-					89
12	9517	X	8447	-0-	-1070	-0-	8237	2	210	9	N	191	182	1			98
01	9517	X	7785	-0-	-1732	-0-	7785	2			N	-0-					98
02	8596	X	NO RPT	-0-	-8596	-0-					N	NO RPT					98

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

09	750	N	366	-0-	-384	-0-	365	3	1	9	N	1					416
10	744	N	175	-0-	-569	-0-	175	3			N	-0-					416
11	750	N	91	-0-	-659	-0-	91	3			N	-0-					416
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	3			N	-0-					416
*01	186	N	53	-0-	-133	-0-	51	3	2	9	N	2					418
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	70	3	2	9	N	2					420

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	89	-0-	-219	-0-	89	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

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
09	180	N	76	-0-	-104	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					64
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	6					70
							7	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	4					74
							4	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	10					84
							11	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	2	75	1			11
							2	9									
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					11

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					140
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					140
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	231	3	57	9	N	52	177	1			15
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					15
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					15
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	40	3	6	9	N	5					20

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

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
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-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

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
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					118
10	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	3			N	-0-					118
11	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					118
12	279	N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-					118
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					118
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					118

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					176
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					176
11	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			Y	-0-					176
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					176
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-	59	1			117
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	3	52	9	Y	47	164	1			-0-

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					27
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	3					30
							3	9									
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	245	3	Y	1					31
							1	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	302	3	Y	5					36
							6	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	-0-	32	1			4
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					4

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 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
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-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	59	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	88	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	72	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 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
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					120
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					120
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					120
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					120
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					120
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					120

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	59	1			18
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					18
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					18
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					18
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					18
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					18

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

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-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

09	2700	X	2446	-0-	-254	-0-	301	1	2131	3	N	13	78	1			45
							14	9									
10	2790	X	2569	-0-	-221	-0-	295	1	2260	3	N	13					58
							14	9									
11	2550	X	2377	-0-	-173	-0-	309	1	2051	3	N	15					73
							17	9									
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	326	1	2292	3	N	40					113
							44	9									
01	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	318	1	2265	3	N	-0-					113
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	297	1	2002	3	N	29					142
							32	9									

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	9	Y	10	78	1			13
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	1			Y	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	60					73
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	76	1			7
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	112	2	39	9	Y	35					42
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					42

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30	7			-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 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
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-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 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
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 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
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 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
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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 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
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	51	7			68
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					68
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	1			N	-0-					68
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	12	1	141	2	N	4					72
							4	9									
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 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
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	6	7			141
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1026	2	8	9	N	7	6	1			142
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			N	-0-					142
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	69	1	818	2	N	12	94	1			60
							13	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	N	7					67
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1					68

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 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
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-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 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
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	3	7			63
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	2	10	9	Y	9	10	1			62
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1590	1	1	9	Y	1					63
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	157	1	1859	2	Y	11	62	1			12
							12	9									
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2444	2	2	9	Y	2					14
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					14

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					117
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					117
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	1			N	-0-					117
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	1059	2			N	-0-	10	7			46
10	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	1393	2	9	9	N	8	8	1			46
11	1320	N	914	-0-	-406	-0-	833	1	81	9	N	74					120
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	86	1	1019	2	N	-0-					120
01	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1112	2	6	9	N	5					125
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			N	-0-					125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					7
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	Y	-0-					7
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	649	1	102	9	Y	93					100
12	651	N	512	-0-	-139	-0-	66	1	418	2	Y	25	79	1			46
							28	9									
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	475	2	32	9	Y	29					75
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	639	2	114	9	Y	104	75	1			104

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-	12	7			35
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	31	1	855	2	N	-0-					35
11	3000	N	4621	-0-	1621	1621	2528	1	2093	2	N	-0-					35
12	3100	N	1703	-0-	-1397	224	216	1	1487	2	N	-0-					35
01	899	N	120	-0-	-779	-0-	20	1	100	2	N	-0-					35
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					35

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					89
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					89
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	1			N	-0-					89
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	5					94
							6	9									
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	N	1					95
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					95

BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

09	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	30	1	2155	2	N	93	24	7			140
							102	9									
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	31	1	2407	2	N	17	15	1			142
							19	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2026	1	240	9	N	218	170	1			190
12	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	203	1	2029	2	N	9					199
							10	9									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2724	2	56	9	N	51					250
02	2128	N	2035	-0-	-93	-0-	2035	2			N	-0-					250

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 10504 - 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
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1913	2	29	9	Y	26					40
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2058	2	22	9	Y	20	17	1			43
11	1980	N	1780	-0-	-200	-0-	1740	1	40	9	Y	36	1	7			78
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	151	1	1782	2	Y	12					90
							13	9									
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2441	2	7	9	Y	6	83	1			13
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1977	2	4	9	Y	4					17

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 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
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	47	7			117
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			117
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					117
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	96	1			22
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	239	2			N	-0-					22

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 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
09	3210	X	2843	-0-	-367	-0-	563	1	2280	2	N	-0-					24
10	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	586	1	2602	2	N	4	4	1			24
							4	9									
11	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	8918	1	139	9	N	126					150
12	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	726	1	1617	2	N	21	153	1			18
							23	9									
01	3193	X	2195	-0-	-998	-0-	150	1	2045	2	N	-0-					18
02	2996	X	2125	-0-	-871	-0-	356	1	1769	2	N	-0-					18

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	4887	-0-	-1083	-0-	573	1	4314	2	Y	-0-					8
10	6169	X	5108	-0-	-1061	-0-	580	1	4481	2	Y	43	37	1			14
							47	9									
11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13112	1	106	9	Y	96	3	7			107
12	6169	X	5239	-0-	-930	-0-	950	1	4263	2	Y	24	84	1			47
							26	9									
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5628	2	33	9	Y	30					77
02	5600	X	4222	-0-	-1378	-0-	137	1	3971	2	Y	104	77	1			104
							114	9									

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

09	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	856	1	6276	2	Y	10	89	1			14
							11	9									
10	7595	X	7549	-0-	-46	-0-	870	1	6679	2	Y	-0-					14
11	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	7487	1	6247	2	Y	60					74
							66	9									
12	7595	X	6766	-0-	-829	-0-	776	1	5979	2	Y	10	77	1			7
							11	9									
01	7564	X	5138	-0-	-2426	-0-	5099	2	39	9	Y	35					42
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	375	1	6429	2	Y	-0-					42

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KING OPERATING CORPORATION 465296
KING CV A199 SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296907 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10307 - 13292

09	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	25909	2	557	9	Y	506	678	1			307
10	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	26444	2	680	9	Y	618	349	1			576
11	22582	X	22582	-0-	-0-	-0-	22182	1	400	9	Y	364	691	1			249
12	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	21463	2	617	9	Y	561	531	1			279
01	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	21008	2	362	9	Y	329	351	1			257
02	DLQ G-10		20238	-0-	20238	20238	19707	2	531	9	Y	483	533	1			207

KING CV A199 NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297130 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 10363 PERF. N/A

09	14B2 EXT	22118	-0-	22118	112785	21839	2	279	9	N	254	170	1			279
10	14B2 EXT	19822	-0-	19822	132607	19530	2	292	9	N	265	347	1			197
11	14B2 EXT	19599	-0-	19599	152206	19316	2	283	9	N	257	177	1			277
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152206					N	NO RPT					277
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152206					N	NO RPT					277
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152206					N	NO RPT					277

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 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
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	11	1 1 9	334	2	Y	1	1	0			-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	11	1 1 9	348	2	Y	1	1	0			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	11	1 1 9	346	2	Y	1	1	0			-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	11	1 1 9	332	2	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	11	1 1 9	320	2	Y	1	1	0			-0-
*02	308	N	273	-0-	-35	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

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-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

09	690	N	665	-0-	-25	-0-	21	1 9 9	635	2	Y	8	6	0	3	1	1
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	756	2	Y	9	6	0	3	1	1
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	23	1 9 9	735	2	Y	8	5	0	3	1	1
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	25	1 10 9	727	2	Y	9	6	0	3	1	1
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	27	1 11 9	754	2	Y	10	7	0	3	1	1
*02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1 11 9	749	2	Y	10	6	0	3	1	2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-					-0-
*02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

09	330	N	329	-0-	-1	-0-	10	1	315	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	383	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	12	1	405	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	371	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

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-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	8	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

09	690	N	640	-0-	-50	-0-	19	1	601	2	Y	18	14	0	6	1	3
							20	9									
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	19	1	571	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
11	690	N	598	-0-	-92	-0-	17	1	564	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	16	1	458	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	18	1	512	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
*02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	495	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

09	660	N	587	-0-	-73	-0-	18	1	554	2	Y	14	10	0	5	1	3
							15	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	20	1	612	2	Y	15	11	0	5	1	2
							17	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	20	1	653	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	18	1	530	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
01	651	N	401	-0-	-250	-0-	13	1	376	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
*02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	569	2	Y	21	11	0	6	1	5
							23	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	Y	49	34	0	16	1	9
							54	9									
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	45	1	1372	2	Y	45	33	0	16	1	5
							50	9									
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	2	Y	41	26	0	14	1	6
							45	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	50	1	1459	2	Y	55	35	0	19	1	7
							61	9									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	1329	2	Y	52	36	0	17	1	6
							57	9									
*02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	42	1	1194	2	Y	45	27	0	13	1	11
							50	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

09	360	N	282	-0-	-78	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	44	1	1300	2	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	Y	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1006	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 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
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 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
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-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	25 1		781 2		Y	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	27 1		805 2		Y	-0-					-0-
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	29 1		943 2		Y	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26 1		769 2		Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	31 1		867 2		Y	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26 1		750 2		Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 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
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 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
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9		205 2		Y	11	10 0		4 1		2
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	6 1 12 9		194 2		Y	11	8 0		4 1		1
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6 1 10 9		195 2		Y	9	6 0		3 1		1
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	6 1 12 9		185 2		Y	11	7 0		4 1		1
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	1 1 3 9		41 2		Y	3	3 0		1 1		-0-
*02	168	N	47	-0-	-121	-0-	1 1 4 9		42 2		Y	4	2 0		1 1		1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

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
09	819	N	819	-0-		-0-	-0-	25	1	768	2	Y	24	18	0	9	1	4
								26	9									
10	868	N	796	-0-		-72	-0-	25	1	745	2	Y	24	17	0	8	1	3
								26	9									
11	1087	N	1087	-0-		-0-	-0-	31	1	1024	2	Y	29	18	0	9	1	5
								32	9									
12	953	N	953	-0-		-0-	-0-	30	1	889	2	Y	31	21	0	11	1	4
								34	9									
01	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	34	1	949	2	Y	35	24	0	11	1	4
								39	9									
*02	970	N	970	-0-		-0-	-0-	32	1	902	2	Y	33	19	0	10	1	8
								36	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

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
09	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	44	1	1372	2	Y	6	4	0	2	1	1
								7	9									
10	1798	N	1314	-0-		-484	-0-	42	1	1266	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
11	1680	N	1322	-0-		-358	-0-	39	1	1279	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									
12	1457	N	1184	-0-		-273	-0-	39	1	1139	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
01	1302	N	1189	-0-		-113	-0-	41	1	1142	2	Y	5	3	0	2	1	1
								6	9									
*02	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	41	1	1175	2	Y	4	3	0	1	1	1
								4	9									

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

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
09	1380	N	1376	-0-		-4	-0-	42	1	1309	2	Y	23	17	0	8	1	4
								25	9									
10	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	47	1	1416	2	Y	24	17	0	8	1	3
								26	9									
11	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	44	1	1425	2	Y	21	14	0	7	1	3
								23	9									
12	1453	N	1453	-0-		-0-	-0-	47	1	1377	2	Y	26	17	0	9	1	3
								29	9									
01	1488	N	1365	-0-		-123	-0-	46	1	1290	2	Y	26	18	0	8	1	3
								29	9									
*02	1260	N	1230	-0-		-30	-0-	41	1	1164	2	Y	23	14	0	7	1	5
								25	9									

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

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
09	1727	N	1727	-0-		-0-	-0-	53	1	1629	2	Y	41	33	0	15	1	7
								45	9									
10	1953	N	1496	-0-		-457	-0-	47	1	1409	2	Y	36	26	0	13	1	4
								40	9									
11	1890	N	1583	-0-		-307	-0-	46	1	1501	2	Y	33	21	0	11	1	5
								36	9									
12	1798	N	1416	-0-		-382	-0-	45	1	1329	2	Y	38	25	0	13	1	5
								42	9									
01	1488	N	1406	-0-		-82	-0-	47	1	1316	2	Y	39	27	0	13	1	4
								43	9									
*02	1316	N	825	-0-		-491	-0-	27	1	774	2	Y	22	14	0	7	1	5
								24	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

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
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	64	2	Y	1	1	0			-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	63	2	Y	1	1	0			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	69	2	Y	1	1	0			-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1 1 9	52	2	Y	1	1	0			-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1 1 9	56	2	Y	1	1	0			-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	58	2	Y	1	1	0			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

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
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	785	2	Y	6	5	0	2	1	1
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	26	1 8 9	792	2	Y	7	5	0	2	1	1
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	874	2	Y	6	4	0	2	1	1
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	28	1 9 9	820	2	Y	8	5	0	3	1	1
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	29	1 9 9	817	2	Y	8	5	0	3	1	1
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1 8 9	745	2	Y	7	4	0	2	1	2

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

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
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-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

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
09	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	57	1 143 9	1769	2	Y	130	94	0	44	1	23
10	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	54	1 130 9	1634	2	Y	118	85	0	42	1	14
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	57	1 131 9	1846	2	Y	119	75	0	39	1	19
12	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	49	1 129 9	1428	2	Y	117	79	0	42	1	15
01	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	54	1 143 9	1522	2	Y	130	89	0	41	1	15
*02	1708	N	1693	-0-	-15	-0-	53	1 135 9	1505	2	Y	123	73	0	36	1	29

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 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
09	2070	N	1970	-0-	-100	-0-	61	1	1892	2	Y	15	11	0	5	1	3
							17	9									
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	68	1	2059	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	68	1	2214	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
12	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	66	1	1934	2	Y	18	12	0	6	1	2
							20	9									
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	71	1	1986	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
*02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1318	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	45	1	1369	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	44	1	1442	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
12	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	43	1	1255	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	1426	N	1318	-0-	-108	-0-	45	1	1252	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
*02	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	40	1	1131	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 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
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 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
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	45	1	1378	2	Y	27	20	0	9	1	5
							30	9									
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	47	1	1421	2	Y	28	20	0	10	1	3
							31	9									
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1550	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	45	1	1327	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
*02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	41	1	1163	2	Y	27	16	0	8	1	6
							30	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 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
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-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 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
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	44 13	1 9	1345	2	Y	12	9	0	4	1	2
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	1125	2	Y	9	7	0	3	1	1
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	49 13	1 9	1601	2	Y	12	7	0	4	1	2
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	1512	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52 17	1 9	1460	2	Y	15	10	0	5	1	2
*02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	47 14	1 9	1331	2	Y	13	8	0	4	1	3

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	865	2	Y	14	10	0	5	1	3
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	27 15	1 9	826	2	Y	14	10	0	5	1	2
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	948	2	Y	13	9	0	4	1	2
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	27 17	1 9	792	2	Y	15	10	0	5	1	2
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	29 18	1 9	801	2	Y	16	11	0	5	1	2
*02	840	N	756	-0-	-84	-0-	25 14	1 9	717	2	Y	13	8	0	4	1	3

MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 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
09	0	N	-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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

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
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	50 14	1 9	1558	2	Y	13	10	0	4	1	2
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	52 15	1 9	1575	2	Y	14	9	0	5	1	2
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	54 13	1 9	1751	2	Y	12	8	0	4	1	2
12	1674	N	1240	-0-	-434	-0-	40 12	1 9	1188	2	Y	11	8	0	4	1	1
01	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	54 18	1 9	1502	2	Y	16	10	0	5	1	2
*02	1512	N	1393	-0-	-119	-0-	47 13	1 9	1333	2	Y	12	7	0	4	1	3

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

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
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	760	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	26 7	1 9	772	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	863	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	791	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	771	2	Y	6	4	0	2	1	1
*02	756	N	738	-0-	-18	-0-	25 6	1 9	707	2	Y	5	3	0	2	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

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
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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

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
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	9 3	1 9	273	2	Y	3	2	0	1	1	1
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	298	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	294	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	9 3	1 9	266	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	8 3	1 9	224	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	262	2	Y	4	2	0	1	1	1

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

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
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
*02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 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
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 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
09	750	N	337	-0-	-413	-0-	10 12	1 9	315	2	Y	11	8	0	4	1	2
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	11 12	1 9	318	2	Y	11	8	0	4	1	1
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11 13	1 9	350	2	Y	12	7	0	4	1	2
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12 15	1 9	346	2	Y	14	9	0	5	1	2
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13 17	1 9	351	2	Y	15	10	0	5	1	2
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	344	2	Y	13	8	0	4	1	3

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 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
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	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-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-		4 1 2 9	134	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
10	155	N	113	-0-	-42	-0-		4 1 2 9	107	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
11	150	N	103	-0-	-47	-0-		3 1 1 9	99	2	Y	1	1	0			-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-		3 1 2 9	99	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-		3 1 2 9	88	2	Y	2	1	0	1	1	-0-
*02	84	N	81	-0-	-3	-0-		3 1 1 9	77	2	Y	1	1	0			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-		35 1 7 9	1067	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-		36 1 7 9	1086	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-		36 1 6 9	1180	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-		37 1 7 9	1076	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-		37 1 7 9	1041	2	Y	6	4	0	2	1	1
*02	1008	N	936	-0-	-72	-0-		32 1 6 9	898	2	Y	5	3	0	2	1	1

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

09	359	X	359	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	Y	12	9	0	4	1	2
							13	9									
10	371	X	371	-0-	-0-	-0-	11	1	345	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	12	1	375	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	12	1	339	2	Y	14	9	0	5	1	2
							15	9									
01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*02	340	X	340	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	Y	13	8	0	4	1	3
							14	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

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	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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

09	690	N	629	-0-	-61	-0-	20	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	21	1	689	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	18	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	503	-0-	-117	-0-	17	1	486	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	391	-0-	-197	-0-	13	1	378	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

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-

BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 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
09	3000	N	3560	-0-	560	560	107 1 141 9		3312	2	Y	128	89	0	42	1	23
10	3100	N	4271	-0-	1171	1731	131 1 167 9		3973	2	Y	152	105	0	52	1	18
11	3000	N	4281	-0-	1281	3012	123 1 149 9		4009	2	Y	135	87	0	45	1	21
12	7080	X	4068	-0-	-3012	-0-	128 1 179 9		3761	2	Y	163	106	0	57	1	21
01	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	136 1 188 9		3808	2	Y	171	118	0	55	1	19
*02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	124 1 168 9		3528	2	Y	153	91	0	45	1	36

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 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
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	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-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 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
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-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 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
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-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

M O	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
09	1731	N	1731	-0-		-0-		-0-	54	1	1663	2	Y	13	10	0	5	1	2
									14	9									
10	1761	N	1761	-0-		-0-		-0-	56	1	1688	2	Y	15	10	0	5	1	2
									17	9									
11	1914	N	1914	-0-		-0-		-0-	57	1	1844	2	Y	12	8	0	4	1	2
									13	9									
12	1751	N	1751	-0-		-0-		-0-	57	1	1677	2	Y	15	10	0	5	1	2
									17	9									
01	1705	N	1705	-0-		-0-		-0-	58	1	1629	2	Y	16	11	0	5	1	2
									18	9									
*02	1564	N	1564	-0-		-0-		-0-	53	1	1497	2	Y	13	8	0	4	1	3
									14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

M O	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
09	1879	N	1879	-0-		-0-		-0-	57	1	1761	2	Y	55	40	0	19	1	10
									61	9									
10	1638	N	1638	-0-		-0-		-0-	51	1	1535	2	Y	47	34	0	17	1	6
									52	9									
11	1860	N	1747	-0-		-113		-0-	51	1	1646	2	Y	45	29	0	15	1	7
									50	9									
12	1953	N	1907	-0-		-46		-0-	61	1	1777	2	Y	63	40	0	22	1	8
									69	9									
01	1643	N	1409	-0-		-234		-0-	47	1	1310	2	Y	47	34	0	16	1	5
									52	9									
*02	1901	N	1901	-0-		-0-		-0-	62	1	1771	2	Y	62	35	0	17	1	15
									68	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	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
09	2339	N	2339	-0-		-0-		-0-	73	1	2256	2	Y	9	7	0	3	1	2
									10	9									
10	2386	N	2386	-0-		-0-		-0-	76	1	2300	2	Y	9	7	0	3	1	1
									10	9									
11	2636	N	2636	-0-		-0-		-0-	78	1	2547	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									
12	2482	N	2482	-0-		-0-		-0-	81	1	2390	2	Y	10	7	0	4	1	1
									11	9									
01	2625	N	2625	-0-		-0-		-0-	90	1	2521	2	Y	13	9	0	4	1	1
									14	9									
*02	2318	N	2318	-0-		-0-		-0-	78	1	2228	2	Y	11	6	0	3	1	3
									12	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	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
09	1800	N	1787	-0-		-13		-0-	56	1	1718	2	Y	12	9	0	4	1	2
									13	9									
10	1736	N	1609	-0-		-127		-0-	51	1	1546	2	Y	11	8	0	4	1	1
									12	9									
11	1821	N	1821	-0-		-0-		-0-	54	1	1754	2	Y	12	7	0	4	1	2
									13	9									
12	1860	N	1679	-0-		-181		-0-	55	1	1609	2	Y	14	9	0	5	1	2
									15	9									
01	1612	N	1507	-0-		-105		-0-	52	1	1442	2	Y	12	9	0	4	1	1
									13	9									
*02	1512	N	1198	-0-		-314		-0-	40	1	1147	2	Y	10	6	0	3	1	2
									11	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

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
09	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	50	1	1556	2	Y	21	16	0	7	1	4
								23	9									
10	1736	N	1670	-0-		-66	-0-	53	1	1593	2	Y	22	15	0	8	1	3
								24	9									
11	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	51	1	1657	2	Y	20	13	0	7	1	3
								22	9									
12	1674	N	1601	-0-		-73	-0-	52	1	1523	2	Y	24	16	0	8	1	3
								26	9									
01	1674	N	1555	-0-		-119	-0-	53	1	1476	2	Y	24	16	0	8	1	3
								26	9									
*02	1456	N	1455	-0-		-1	-0-	49	1	1383	2	Y	21	13	0	6	1	5
								23	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

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
09	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	56	1	1725	2	Y	133	99	0	46	1	24
								146	9									
10	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	60	1	1821	2	Y	139	98	0	48	1	17
								153	9									
11	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	61	1	1974	2	Y	133	85	0	44	1	21
								146	9									
12	1798	N	789	-0-		-1009	-0-	24	1	698	2	Y	61	48	0	26	1	8
								67	9									
01	1798	N	572	-0-		-1226	-0-	18	1	504	2	Y	45	33	0	15	1	5
								50	9									
*02	1624	N	456	-0-		-1168	-0-	14	1	403	2	Y	35	21	0	11	1	8
								39	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

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
09	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	44	1	1363	2	Y	66	48	0	22	1	12
								73	9									
10	992	N	864	-0-		-128	-0-	26	1	796	2	Y	38	30	0	15	1	5
								42	9									
11	960	N	449	-0-		-511	-0-	13	1	416	2	Y	18	13	0	7	1	3
								20	9									
12	992	N	374	-0-		-618	-0-	12	1	342	2	Y	18	12	0	7	1	2
								20	9									
01	868	N	338	-0-		-530	-0-	11	1	307	2	Y	18	12	0	6	1	2
								20	9									
*02	364	N	270	-0-		-94	-0-	9	1	247	2	Y	13	8	0	4	1	3
								14	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

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
09	1770	N	1767	-0-		-3	-0-	54	1	1676	2	Y	34	25	0	12	1	6
								37	9									
10	1829	N	1802	-0-		-27	-0-	56	1	1709	2	Y	34	24	0	12	1	4
								37	9									
11	1945	N	1945	-0-		-0-	-0-	57	1	1852	2	Y	33	21	0	11	1	5
								36	9									
12	1829	N	1775	-0-		-54	-0-	57	1	1676	2	Y	38	25	0	13	1	5
								42	9									
01	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	61	1	1696	2	Y	39	27	0	13	1	4
								43	9									
*02	1624	N	1601	-0-		-23	-0-	53	1	1511	2	Y	34	20	0	10	1	8
								37	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 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
09	1050	N	998	-0-	-52	-0-	31	1	963	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	35	1	1058	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	33	1	1088	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
12	1023	N	961	-0-	-62	-0-	31	1	924	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	35	1	966	2	Y	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*02	952	N	881	-0-	-71	-0-	30	1	848	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 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
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	90	1	2783	2	Y	22	16	0	8	1	4
							24	9									
10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	94	1	2855	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	96	1	3123	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									
12	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	91	1	2676	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	100	1	2805	2	Y	26	18	0	8	1	3
							29	9									
*02	2800	N	2897	-0-	97	97	97	1	2772	2	Y	25	15	0	7	1	6
							28	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	64	1	1985	2	Y	37	27	0	12	1	7
							41	9									
10	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	67	1	2022	2	Y	36	26	0	13	1	4
							40	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	66	1	2156	2	Y	35	22	0	12	1	5
							39	9									
12	2170	N	1763	-0-	-407	-0-	57	1	1669	2	Y	34	23	0	12	1	4
							37	9									
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	97	1	2722	2	Y	58	38	0	18	1	6
							64	9									
*02	1904	N	1808	-0-	-96	-0-	60	1	1709	2	Y	35	22	0	11	1	8
							39	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	122	-0-	-28	-0-	4	1	116	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	115	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	105	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	N	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 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
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-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

09	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	104 3	1 9	3220	2	Y	3	2	0	1	1	1
10	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	112 2	1 9	3399	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	3499	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
12	3596	X	3525	-0-	-71	-0-	116 4	1 9	3405	2	Y	4	2	0	1	1	1
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	118 3	1 9	3313	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*02	3164	X	3111	-0-	-53	-0-	105 4	1 9	3002	2	Y	4	2	0	1	1	1

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	132 19	1 9	4086	2	Y	17	13	0	6	1	3
10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	134 20	1 9	4062	2	Y	18	13	0	6	1	2
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	108 15	1 9	3500	2	Y	14	9	0	5	1	2
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	128 21	1 9	3768	2	Y	19	12	0	7	1	2
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	135 22	1 9	3784	2	Y	20	14	0	6	1	2
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	126 20	1 9	3592	2	Y	18	11	0	5	1	4

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 10372 - 12631

09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	2111	2	Y	6	4	0	2	1	1
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	2223	2	Y	6	4	0	2	1	1
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	75 6	1 9	2433	2	Y	5	3	0	2	1	1
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	73 7	1 9	2158	2	Y	6	4	0	2	1	1
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	76 7	1 9	2136	2	Y	6	4	0	2	1	1
*02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	69 6	1 9	1979	2	Y	5	3	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6509	-0-	-241		-0-		203	1	6258	2	Y	44	32	0	15	1	8
									48	9									
10	6913	X	6657	-0-	-256		-0-		211	1	6396	2	Y	45	32	0	16	1	5
									50	9									
11	7309	X	7309	-0-	-0-		-0-		217	1	7044	2	Y	44	28	0	14	1	7
									48	9									
12	6851	X	6602	-0-	-249		-0-		216	1	6330	2	Y	51	33	0	18	1	7
									56	9									
01	6727	X	6488	-0-	-239		-0-		222	1	6211	2	Y	50	35	0	16	1	6
									55	9									
*02	6104	X	5994	-0-	-110		-0-		201	1	5743	2	Y	45	27	0	13	1	11
									50	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5333	X	5333	-0-	-0-		-0-		167	1	5166	2	Y	-0-					-0-
10	5512	X	5512	-0-	-0-		-0-		176	1	5336	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	5940	-0-	-0-		-0-		177	1	5763	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5039	-0-	-479		-0-		166	1	4873	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5305	-0-	-213		-0-		183	1	5122	2	Y	-0-					-0-
*02	4984	X	4845	-0-	-139		-0-		164	1	4681	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6030	X	6011	-0-	-19		-0-		1725	1	4169	2	Y	106	77	0	36	1	19
									117	9									
10	6231	X	6161	-0-	-70		-0-		1784	1	4259	2	Y	107	76	0	37	1	13
									118	9									
11	6496	X	6496	-0-	-0-		-0-		1733	1	4650	2	Y	103	66	0	34	1	16
									113	9									
12	6200	X	5855	-0-	-345		-0-		1777	1	3950	2	Y	116	76	0	41	1	15
									128	9									
01	6200	X	5793	-0-	-407		-0-		1782	1	3882	2	Y	117	81	0	38	1	13
									129	9									
*02	5600	X	5315	-0-	-285		-0-		1610	1	3589	2	Y	105	62	0	31	1	25
									116	9									

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	6911	-0-	-79		-0-		215	1	6634	2	Y	56	41	0	19	1	10
									62	9									
10	7161	X	6851	-0-	-310		-0-		217	1	6573	2	Y	55	39	0	19	1	7
									61	9									
11	7458	X	7458	-0-	-0-		-0-		221	1	7179	2	Y	53	34	0	18	1	8
									58	9									
12	7130	X	6851	-0-	-279		-0-		223	1	6560	2	Y	62	40	0	22	1	8
									68	9									
01	7130	X	6359	-0-	-771		-0-		217	1	6077	2	Y	59	41	0	19	1	7
									65	9									
*02	6440	X	5952	-0-	-488		-0-		200	1	5693	2	Y	54	32	0	16	1	13
									59	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 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
09	5010	X	4623	-0-	-387	-0-	144	1	4444	2	Y	32	23	0	11	1	6
							35	9									
10	5177	X	5023	-0-	-154	-0-	160	1	4826	2	Y	34	24	0	12	1	4
							37	9									
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	164	1	5323	2	Y	33	21	0	11	1	5
							36	9									
12	4929	X	4458	-0-	-471	-0-	146	1	4276	2	Y	33	22	0	12	1	4
							36	9									
01	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	154	1	4317	2	Y	35	24	0	11	1	4
							39	9									
*02	4620	X	4118	-0-	-502	-0-	138	1	3946	2	Y	31	19	0	9	1	7
							34	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 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
09	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	668	1	2686	2	Y	81	60	0	28	1	15
							89	9									
10	3782	X	3549	-0-	-233	-0-	692	1	2767	2	Y	82	58	0	29	1	10
							90	9									
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	661	1	2593	2	Y	72	47	0	24	1	11
							79	9									
12	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	676	1	2203	2	Y	78	51	0	28	1	10
							86	9									
01	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	692	1	2542	2	Y	90	61	0	29	1	10
							99	9									
*02	3220	X	2888	-0-	-332	-0-	619	1	2184	2	Y	77	46	0	23	1	18
							85	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7128	-0-	-342	-0-	223	1	6882	2	Y	21	16	0	7	1	4
							23	9									
10	7626	X	7326	-0-	-300	-0-	234	1	7068	2	Y	22	15	0	8	1	3
							24	9									
11	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	232	1	7546	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
12	7533	X	6955	-0-	-578	-0-	228	1	6702	2	Y	23	15	0	8	1	3
							25	9									
01	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	237	1	6624	2	Y	24	16	0	8	1	3
							26	9									
*02	6664	X	6274	-0-	-390	-0-	212	1	6039	2	Y	21	13	0	6	1	5
							23	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5659	-0-	-11	-0-	178	1	5478	2	Y	3	2	0	1	1	1
							3	9									
10	5859	X	5744	-0-	-115	-0-	184	1	5558	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	185	1	6027	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
12	5859	X	5130	-0-	-729	-0-	169	1	4959	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
01	5859	X	5445	-0-	-414	-0-	188	1	5253	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*02	5292	X	4894	-0-	-398	-0-	166	1	4724	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	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
09	4620	X	4593	-0-	-27		-0-	143	1	4424	2	Y	24	18	0	8	1	4
								26	9									
10	4867	X	4798	-0-	-69		-0-	153	1	4617	2	Y	25	17	0	9	1	3
								28	9									
11	5178	X	5178	-0-	-0-		-0-	154	1	4998	2	Y	24	15	0	8	1	4
								26	9									
12	4867	X	4691	-0-	-176		-0-	153	1	4507	2	Y	28	18	0	10	1	4
								31	9									
01	4836	X	4638	-0-	-198		-0-	159	1	4449	2	Y	27	19	0	9	1	3
								30	9									
*02	4340	X	4203	-0-	-137		-0-	142	1	4035	2	Y	24	14	0	7	1	6
								26	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	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
09	4403	X	4403	-0-	-0-		-0-	135	1	4177	2	N	83	61	0	28	1	15
								91	9									
10	4536	X	4536	-0-	-0-		-0-	142	1	4300	2	N	85	60	0	30	1	10
								94	9									
11	4583	X	4583	-0-	-0-		-0-	134	1	4365	2	N	76	49	0	25	1	12
								84	9									
12	4478	X	4478	-0-	-0-		-0-	144	1	4231	2	N	94	61	0	33	1	12
								103	9									
01	4420	X	4420	-0-	-0-		-0-	149	1	4165	2	N	96	66	0	31	1	11
								106	9									
*02	4087	X	4087	-0-	-0-		-0-	135	1	3857	2	N	86	51	0	26	1	20
								95	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	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
09	459	N	459	-0-	-0-		-0-	450	1	9	9	Y	8	6	0	3	1	1
10	527	N	-0-	-0-	-527		-0-					Y	1	1	0	1	1	-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450		-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-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	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
09	7710	X	7393	-0-	-317		-0-	1771	1	5597	2	Y	23	17	0	8	1	4
								25	9									
10	7967	X	7579	-0-	-388		-0-	1832	1	5721	2	Y	24	17	0	8	1	3
								26	9									
11	7710	X	6025	-0-	-1685		-0-	1722	1	4284	2	Y	17	11	0	6	1	3
								19	9									
12	7812	X	6394	-0-	-1418		-0-	1799	1	4571	2	Y	22	14	0	8	1	3
								24	9									
01	7812	X	5794	-0-	-2018		-0-	1785	1	3986	2	Y	21	15	0	7	1	2
								23	9									
*02	6888	X	6367	-0-	-521		-0-	1649	1	4693	2	Y	23	13	0	7	1	5
								25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6120	X	5856	-0-	-264	-0-	183	1	5654	2	Y	17	13	0	6	1	3
							19	9									
10	6293	X	6017	-0-	-276	-0-	192	1	5805	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
11	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	197	1	6402	2	Y	18	11	0	6	1	3
							20	9									
12	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	193	1	5661	2	Y	20	13	0	7	1	3
							22	9									
01	6076	X	5365	-0-	-711	-0-	184	1	5161	2	Y	18	13	0	6	1	2
							20	9									
*02	5516	X	4944	-0-	-572	-0-	167	1	4758	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 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
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	92	1	2854	2	Y	25	17	0	8	1	4
							28	9									
10	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	96	1	2902	2	Y	26	18	0	9	1	3
							29	9									
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	96	1	3110	2	Y	24	15	0	8	1	4
							26	9									
12	3069	X	3014	-0-	-55	-0-	98	1	2885	2	Y	28	18	0	10	1	4
							31	9									
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	106	1	2979	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
*02	2772	X	2753	-0-	-19	-0-	92	1	2632	2	Y	26	15	0	8	1	6
							29	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	77	1	2381	2	N	54	40	0	18	1	10
							59	9									
10	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	79	1	2380	2	N	53	38	0	19	1	6
							58	9									
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	73	1	2359	2	N	47	30	0	16	1	7
							52	9									
12	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	81	1	2367	2	N	61	39	0	21	1	8
							67	9									
01	2635	X	2455	-0-	-180	-0-	82	1	2306	2	N	61	42	0	20	1	7
							67	9									
*02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	72	1	2051	2	N	52	31	0	16	1	12
							57	9									

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	116	1	3592	2	Y	46	34	0	16	1	8
							51	9									
10	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	121	1	3673	2	Y	47	33	0	16	1	6
							52	9									
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	116	1	3780	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	127	1	3721	2	Y	54	35	0	19	1	7
							59	9									
01	3875	X	3783	-0-	-92	-0-	128	1	3597	2	Y	53	37	0	17	1	6
							58	9									
*02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	110	1	3138	2	Y	46	27	0	14	1	11
							51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	208	1	6420	2	Y	49	36	0	17	1	9
							54	9									
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	216	1	6542	2	Y	49	35	0	17	1	6
							54	9									
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	201	1	6540	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	209	1	6137	2	Y	52	34	0	18	1	7
							57	9									
01	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	207	1	5806	2	Y	52	36	0	17	1	6
							57	9									
*02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	2	Y	47	28	0	14	1	11
							52	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7230	X	7210	-0-	-20	-0-	224	1	6906	2	Y	73	51	0	24	1	13
							80	9									
10	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	247	1	7468	2	Y	78	55	0	27	1	9
							86	9									
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	246	1	8016	2	Y	75	47	0	25	1	12
							83	9									
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	257	1	7562	2	Y	89	58	0	31	1	12
							98	9									
01	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	261	1	7301	2	Y	89	62	0	29	1	10
							98	9									
*02	7056	X	7012	-0-	-44	-0-	235	1	6689	2	Y	80	47	0	24	1	19
							88	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800	X	7542	-0-	-258	-0-	1770	1	5568	2	Y	185	136	0	63	1	33
							204	9									
10	7905	X	7701	-0-	-204	-0-	1830	1	5666	2	Y	186	132	0	65	1	22
							205	9									
11	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	1774	1	5985	2	Y	176	112	0	58	1	28
							194	9									
12	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	1809	1	4880	2	Y	189	125	0	67	1	25
							208	9									
01	7781	X	7748	-0-	-33	-0-	1845	1	5662	2	Y	219	149	0	70	1	25
							241	9									
*02	7028	X	6710	-0-	-318	-0-	1654	1	4854	2	Y	184	110	0	55	1	44
							202	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6810	X	6785	-0-	-25	-0-	212	1	6532	2	Y	37	27	0	12	1	7
							41	9									
10	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	226	1	6833	2	Y	38	27	0	13	1	5
							42	9									
11	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	232	1	7560	2	Y	36	23	0	12	1	6
							40	9									
12	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	234	1	6879	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
01	7099	X	7004	-0-	-95	-0-	240	1	6717	2	Y	43	30	0	14	1	5
							47	9									
*02	6552	X	5890	-0-	-662	-0-	198	1	5653	2	Y	35	21	0	11	1	8
							39	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 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
09	9720	X	7775	-0-	-1945	-0-	241	1	7436	2	Y	89	67	0	31	1	16
							98	9									
10	8618	X	8345	-0-	-273	-0-	264	1	7978	2	Y	94	66	0	33	1	11
							103	9									
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	257	1	8348	2	Y	88	56	0	29	1	14
							97	9									
12	8773	X	8633	-0-	-140	-0-	280	1	8231	2	Y	111	72	0	39	1	14
							122	9									
01	8773	X	7711	-0-	-1062	-0-	262	1	7336	2	Y	103	72	0	33	1	12
							113	9									
*02	7532	X	7180	-0-	-352	-0-	240	1	6839	2	Y	92	55	0	27	1	22
							101	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 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
09	8100	X	7726	-0-	-374	-0-	242	1	7465	2	Y	17	12	0	6	1	3
							19	9									
10	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	250	1	7557	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
11	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	250	1	8136	2	Y	16	10	0	5	1	3
							18	9									
12	8153	X	7581	-0-	-572	-0-	249	1	7312	2	Y	18	12	0	7	1	2
							20	9									
01	8153	X	7428	-0-	-725	-0-	255	1	7152	2	Y	19	13	0	6	1	2
							21	9									
*02	7224	X	6808	-0-	-416	-0-	230	1	6559	2	Y	17	10	0	5	1	4
							19	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	9736	-0-	-344	-0-	303	1	9361	2	Y	65	48	0	22	1	12
							72	9									
10	10416	X	10179	-0-	-237	-0-	323	1	9781	2	Y	68	48	0	24	1	8
							75	9									
11	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	298	1	9692	2	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
12	10385	X	8074	-0-	-2311	-0-	264	1	7743	2	Y	61	40	0	22	1	8
							67	9									
01	10168	X	7851	-0-	-2317	-0-	268	1	7516	2	Y	61	42	0	20	1	7
							67	9									
*02	9184	X	7189	-0-	-1995	-0-	242	1	6888	2	Y	54	32	0	16	1	13
							59	9									

ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 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
09	6900	X	6582	-0-	-318	-0-	205	1	6325	2	Y	47	35	0	16	1	8
							52	9									
10	7130	X	6836	-0-	-294	-0-	217	1	6565	2	Y	49	34	0	17	1	6
							54	9									
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	223	1	7239	2	Y	47	30	0	16	1	7
							52	9									
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	226	1	6631	2	Y	55	36	0	19	1	7
							61	9									
01	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	230	1	6442	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
*02	6272	X	6151	-0-	-121	-0-	207	1	5889	2	Y	50	29	0	15	1	12
							55	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 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
09	6750	X	6556	-0-	-194	-0-	203	1	6279	2	Y	67	50	0	23	1	12
							74	9									
10	6975	X	6303	-0-	-672	-0-	199	1	6032	2	Y	65	46	0	23	1	8
							72	9									
11	6750	X	6503	-0-	-247	-0-	192	1	6246	2	Y	59	38	0	20	1	9
							65	9									
12	6944	X	6073	-0-	-871	-0-	197	1	5800	2	Y	69	45	0	24	1	9
							76	9									
01	6944	X	5970	-0-	-974	-0-	203	1	5689	2	Y	71	49	0	23	1	8
							78	9									
*02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	223	1	6367	2	Y	76	44	0	22	1	18
							84	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	7349	-0-	-181	-0-	229	1	7078	2	Y	38	28	0	13	1	7
							42	9									
10	7812	X	7540	-0-	-272	-0-	240	1	7257	2	Y	39	27	0	14	1	5
							43	9									
11	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	238	1	7755	2	Y	36	23	0	12	1	6
							40	9									
12	7812	X	7243	-0-	-569	-0-	237	1	6960	2	Y	42	28	0	15	1	5
							46	9									
01	7657	X	7645	-0-	-12	-0-	262	1	7332	2	Y	46	31	0	15	1	5
							51	9									
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	234	1	6684	2	Y	41	24	0	12	1	10
							45	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	612	1	4991	2	Y	73	54	0	25	1	13
							80	9									
10	6076	X	5802	-0-	-274	-0-	633	1	5088	2	Y	74	52	0	26	1	9
							81	9									
11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	620	1	5527	2	Y	71	45	0	24	1	11
							78	9									
12	5983	X	5680	-0-	-303	-0-	634	1	4955	2	Y	83	54	0	29	1	11
							91	9									
01	5952	X	5605	-0-	-347	-0-	639	1	4875	2	Y	83	58	0	27	1	9
							91	9									
*02	5292	X	5038	-0-	-254	-0-	574	1	4384	2	Y	73	43	0	22	1	17
							80	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	7103	-0-	-1627	-0-	219	1	6766	2	Y	107	81	0	38	1	19
							118	9									
10	8990	X	6078	-0-	-2912	-0-	191	1	5787	2	Y	91	66	0	33	1	11
							100	9									
11	8640	X	5349	-0-	-3291	-0-	157	1	5115	2	Y	70	46	0	24	1	11
							77	9									
12	8928	X	4013	-0-	-4915	-0-	130	1	3809	2	Y	67	45	0	24	1	9
							74	9									
01	8339	X	7300	-0-	-1039	-0-	247	1	6915	2	Y	125	82	0	38	1	14
							138	9									
*02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	278	1	7927	2	Y	140	81	0	40	1	33
							154	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	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
09	8220	X	8210	-0-	-10	-0-	256	1	7912	2	Y	38	28	0	13	1	7
							42	9									
10	8618	X	8495	-0-	-123	-0-	270	1	8181	2	Y	40	28	0	14	1	5
							44	9									
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	269	1	8750	2	Y	37	24	0	12	1	6
							41	9									
12	8618	X	8267	-0-	-351	-0-	271	1	7949	2	Y	43	28	0	15	1	6
							47	9									
01	8618	X	7978	-0-	-640	-0-	274	1	7657	2	Y	43	30	0	14	1	5
							47	9									
*02	7672	X	7413	-0-	-259	-0-	250	1	7120	2	Y	39	23	0	12	1	9
							43	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	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
09	9240	X	9065	-0-	-175	-0-	283	1	8739	2	Y	39	29	0	13	1	7
							43	9									
10	9548	X	9524	-0-	-24	-0-	303	1	9176	2	Y	41	29	0	14	1	5
							45	9									
11	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	302	1	9839	2	Y	39	25	0	13	1	6
							43	9									
12	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	305	1	8966	2	Y	46	30	0	16	1	6
							51	9									
01	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	312	1	8743	2	Y	46	32	0	15	1	5
							51	9									
*02	8596	X	8142	-0-	-454	-0-	274	1	7824	2	Y	40	24	0	12	1	9
							44	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	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
09	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	1748	1	4883	2	Y	97	71	0	33	1	17
							107	9									
10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	1811	1	5070	2	Y	99	70	0	34	1	12
							109	9									
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1764	1	5668	2	Y	97	62	0	32	1	15
							107	9									
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	1822	1	5265	2	Y	116	75	0	41	1	15
							128	9									
01	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	1817	1	4881	2	Y	113	78	0	37	1	13
							124	9									
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	1637	1	4360	2	Y	97	58	0	29	1	23
							107	9									

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	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
09	8310	X	8207	-0-	-103	-0-	256	1	7896	2	Y	50	37	0	17	1	9
							55	9									
10	8897	X	8833	-0-	-64	-0-	281	1	8493	2	Y	54	38	0	19	1	6
							59	9									
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	259	1	8416	2	Y	48	31	0	16	1	7
							53	9									
12	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	294	1	8639	2	Y	63	40	0	22	1	8
							69	9									
01	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	311	1	8696	2	Y	65	45	0	21	1	7
							72	9									
*02	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	280	1	7978	2	Y	58	34	0	17	1	14
							64	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	250	1	7712	2	Y	26	18	0	9	1	5
							29	9									
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	257	1	7766	2	Y	25	18	0	9	1	3
							28	9									
11	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	240	1	7806	2	Y	24	15	0	8	1	4
							26	9									
12	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	243	1	7145	2	Y	25	17	0	9	1	3
							28	9									
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	249	1	6966	2	Y	28	19	0	9	1	3
							31	9									
*02	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	225	1	6410	2	Y	24	14	0	7	1	6
							26	9									

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 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
09	9780	X	9056	-0-	-724	-0-	280	1	8633	2	Y	130	96	0	45	1	23
							143	9									
10	10106	X	9207	-0-	-899	-0-	290	1	8772	2	Y	132	93	0	46	1	16
							145	9									
11	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	298	1	9710	2	Y	127	81	0	42	1	20
							140	9									
12	9455	X	9290	-0-	-165	-0-	300	1	8825	2	Y	150	98	0	53	1	19
							165	9									
01	9455	X	9153	-0-	-302	-0-	310	1	8676	2	Y	152	105	0	49	1	17
							167	9									
*02	8484	X	8171	-0-	-313	-0-	272	1	7754	2	Y	132	79	0	39	1	31
							145	9									

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	7615	2	43	9	Y	39	76	1			44
10	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	7789	2	34	9	Y	31	38	1			37
11	7950	X	6672	-0-	-1278	-0-	6632	2	40	9	Y	36					73
12	8215	X	7143	-0-	-1072	-0-	7139	2	4	9	Y	4					77
01	8215	X	7046	-0-	-1169	-0-	7016	2	30	9	Y	27	38	1			66
02	7140	X	6597	-0-	-543	-0-	6556	2	41	9	Y	37	39	1			64

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6210	X	6083	-0-	-127	-0-	6017	2	66	9	Y	60	110	1			67
10	6417	X	6169	-0-	-248	-0-	6118	2	51	9	Y	46	58	1			55
11	6210	X	4339	-0-	-1871	-0-	4289	2	50	9	Y	45					100
12	6293	X	3761	-0-	-2532	-0-	3757	2	4	9	Y	4					104
01	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5935	2	50	9	Y	45	51	1			98
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	5983	2	69	9	Y	63	57	1			104

CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	4681	-0-	-359	-0-	4561	2	120	9	Y	109	61	1			151
10	4991	X	4674	-0-	-317	-0-	4597	2	77	9	Y	70	118	1			103
11	4830	X	4639	-0-	-191	-0-	4525	2	114	9	Y	104	124	1			83
12	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	4243	2	119	9	Y	108	64	1			127
01	4836	X	4346	-0-	-490	-0-	4232	2	114	9	Y	104	121	1			110
02	4368	X	3831	-0-	-537	-0-	3718	2	113	9	Y	103	60	1			153

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11250	X	11227	-0-	-23	-0-	352	1	10875	2	Y	-0-					-0-
10	11625	X	11254	-0-	-371	-0-	360	1	10894	2	Y	-0-					-0-
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	414	1	13470	2	Y	-0-					-0-
12	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	410	1	12050	2	Y	-0-					-0-
01	11594	X	11368	-0-	-226	-0-	392	1	10976	2	Y	-0-					-0-
*02	11592	X	10341	-0-	-1251	-0-	350	1	9991	2	Y	-0-					-0-

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	6252	-0-	-318	-0-	6213	2	39	9	Y	35	68	1			40
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6465	2	31	9	Y	28	34	1			34
11	6450	X	4909	-0-	-1541	-0-	4877	2	32	9	Y	29					63
12	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	6429	2	4	9	Y	4					67
01	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6245	2	30	9	Y	27	33	1			61
02	5880	X	5578	-0-	-302	-0-	5541	2	37	9	Y	34	36	1			59

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	14233	-0-	-1007	-0-	442	1	13650	2	Y	128	95	0	44	1	23
							141	9									
10	15748	X	14496	-0-	-1252	-0-	459	1	13893	2	Y	131	92	0	46	1	16
							144	9									
11	15656	X	15656	-0-	-0-	-0-	463	1	15055	2	Y	125	80	0	41	1	20
							138	9									
12	15438	X	14420	-0-	-1018	-0-	469	1	13789	2	Y	147	96	0	52	1	19
							162	9									
01	14756	X	13585	-0-	-1171	-0-	463	1	12959	2	Y	148	102	0	48	1	17
							163	9									
*02	13272	X	12854	-0-	-418	-0-	431	1	12279	2	Y	131	78	0	39	1	31
							144	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7140	X	6903	-0-	-237	-0-	6826	2	77	9	Y	70	40	1			97
10	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	7034	2	51	9	Y	46	76	1			67
11	7260	X	6352	-0-	-908	-0-	6285	2	67	9	Y	61	79	1			49
12	7502	X	6719	-0-	-783	-0-	6641	2	78	9	Y	71	38	1			82
01	7192	X	7104	-0-	-88	-0-	7024	2	80	9	Y	73	78	1			77
02	6440	X	6317	-0-	-123	-0-	6236	2	81	9	Y	74	42	1			109

SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 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
09	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	243	1	7502	2	Y	135	100	0	46	1	24
							149	9									
10	8618	X	7997	-0-	-621	-0-	251	1	7596	2	Y	136	96	0	48	1	16
							150	9									
11	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	254	1	8273	2	Y	131	83	0	43	1	21
							144	9									
12	8277	X	7959	-0-	-318	-0-	257	1	7534	2	Y	153	100	0	54	1	20
							168	9									
01	8184	X	7901	-0-	-283	-0-	267	1	7462	2	Y	156	108	0	50	1	18
							172	9									
*02	7364	X	7308	-0-	-56	-0-	242	1	6912	2	Y	140	83	0	42	1	33
							154	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12270	X	12151	-0-	-119	-0-	379	1	11686	2	Y	78	58	0	27	1	14
							86	9									
10	12648	X	12184	-0-	-464	-0-	387	1	11711	2	Y	78	56	0	27	1	9
							86	9									
11	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	404	1	13154	2	Y	78	49	0	26	1	12
							86	9									
12	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	449	1	13181	2	Y	100	64	0	35	1	13
							110	9									
01	12617	X	12203	-0-	-414	-0-	417	1	11686	2	Y	91	64	0	30	1	10
							100	9									
*02	11396	X	10742	-0-	-654	-0-	361	1	10294	2	Y	79	47	0	23	1	19
							87	9									

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10050	X	9626	-0-	-424	-0-	299	1	9230	2	Y	88	65	0	30	1	16
							97	9									
10	10385	X	9849	-0-	-536	-0-	312	1	9439	2	Y	89	63	0	31	1	11
							98	9									
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	317	1	10296	2	Y	87	55	0	29	1	14
							96	9									
12	10230	X	9628	-0-	-602	-0-	313	1	9206	2	Y	99	65	0	35	1	13
							109	9									
01	10075	X	9320	-0-	-755	-0-	318	1	8894	2	Y	98	68	0	32	1	11
							108	9									
*02	8988	X	8467	-0-	-521	-0-	284	1	8086	2	Y	88	52	0	26	1	21
							97	9									

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 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
09	10830	X	10581	-0-	-249	-0-	10418	2	163	9	Y	148	81	1			203
10	11191	X	10529	-0-	-662	-0-	10427	2	102	9	Y	93	158	1			138
11	10830	X	10271	-0-	-559	-0-	10121	2	150	9	Y	136	165	1			109
12	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	10465	2	172	9	Y	156	84	1			181
01	10943	X	10553	-0-	-390	-0-	10388	2	165	9	Y	150	172	1			159
02	9884	X	9037	-0-	-847	-0-	8876	2	161	9	Y	146	87	1			218

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	7500	-0-	-900	-0-	7450	2	50	9	Y	45	94	1			51
10	8680	X	8599	-0-	-81	-0-	8556	2	43	9	Y	39	44	1			46
11	8400	X	7534	-0-	-866	-0-	7481	2	53	9	Y	48					94
12	8525	X	7533	-0-	-992	-0-	7527	2	6	9	Y	5					99
01	8587	X	7124	-0-	-1463	-0-	7088	2	36	9	Y	33	49	1			83
02	7756	X	7370	-0-	-386	-0-	7319	2	51	9	Y	46	48	1			81

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	327	1	10084	2	Y	11	8	0	4	1	2
							12	9									
10	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	341	1	10307	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	347	1	11282	2	Y	12	7	0	4	1	2
							13	9									
12	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	359	1	10535	2	Y	13	8	0	5	1	2
							14	9									
01	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	368	1	10310	2	Y	12	9	0	4	1	1
							13	9									
*02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9445	2	Y	12	7	0	3	1	3
							13	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	5510	-0-	-70	-0-	171	1	5288	2	Y	46	34	0	16	1	8
							51	9									
10	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	178	1	5379	2	Y	47	33	0	16	1	6
							52	9									
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	169	1	5489	2	Y	42	27	0	14	1	7
							46	9									
12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	179	1	5253	2	Y	51	33	0	18	1	7
							56	9									
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	198	1	5532	2	Y	55	38	0	18	1	6
							61	9									
*02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	175	1	4998	2	Y	49	29	0	14	1	12
							54	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

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-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/28/2020 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

09	19800	X	18359	-0-	-1441	-0-	18139	3	220	9	N	200	188	1			347
10	20460	X	17102	-0-	-3358	-0-	16924	3	178	9	N	162	173	1			336
11	19620	X	17079	-0-	-2541	-0-	16919	3	160	9	N	145					481
12	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24397	3	195	9	N	177	356	1			302
01	19003	X	11690	-0-	-7313	-0-	11523	3	167	9	N	152	178	1			276
02	17136	X	NO RPT	-0-	-17136	-0-					N	NO RPT					276

DUKE WELL #: 2H RRCID -> 294039 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10460 - 16382

09	38126	X	38126	-0-	-0-	-0-	37766	3	360	9	N	327	177	1			409
10	36828	X	28928	-0-	-7900	-0-	28576	3	352	9	N	320	527	1			202
11	33150	X	16032	-0-	-17118	-0-	15832	3	200	9	N	182	356	1			28
12	34255	X	26760	-0-	-7495	-0-	26461	3	299	9	N	272					300
01	39401	X	28035	-0-	-11366	-0-	27753	3	282	9	N	256	181	1			375
02	35588	X	NO RPT	-0-	-35588	-0-					N	NO RPT					375

RFE OPERATING, LLC 704776
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

09	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9706 - 9835

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	4111	-0-	-779	-0-	4046	2	65	9	N	59	3	8			226
10	5053	X	3336	-0-	-1717	-0-	3273	2	63	9	N	57	4	8			279
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4356	2	44	9	N	40					319
12	4247	X	3217	-0-	-1030	-0-	3217	2			N	-0-					319
01	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					319
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					319

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	X	5861	-0-	-79	-0-	5839	2	22	9	N	20	8	8			99
10	6882	X	6069	-0-	-813	-0-	6016	2	53	9	N	48	10	8			137
11	6660	X	5564	-0-	-1096	-0-	5551	2	13	9	N	12					149
12	6882	X	6021	-0-	-861	-0-	6011	2	10	9	N	9	1	8			157
01	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	5622	2	30	9	N	27	19	8			165
02	5488	X	5420	-0-	-68	-0-	5356	2	64	9	N	58	9	8			214

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12120	X	11149	-0-	-971	-0-	10908	2	241	9	N	219	168	1	3	8	238
10	12524	X	9001	-0-	-3523	-0-	8902	2	99	9	N	90	11	8			317
11	11400	X	6009	-0-	-5391	-0-	5990	2	19	9	N	17					334
12	11842	X	4237	-0-	-7605	-0-	4234	2	3	9	N	3					337
01	11532	X	4992	-0-	-6540	-0-	4969	2	23	9	N	21	6	8			352
02	10416	X	6058	-0-	-4358	-0-	6039	2	19	9	N	17	2	8			367

RALPHIE WEST-TAYLOR (AW) WELL #: 2H RRCID -> 292160 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10240 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37950	X	32350	-0-	-5600	-0-	31528	2	822	9	N	747	676	1	8	8	358
10	39215	X	35150	-0-	-4065	-0-	34494	2	656	9	N	596	489	1	49	8	416
11	36630	X	34219	-0-	-2411	-0-	33194	2	1025	9	N	932	1067	1	35	8	246
12	37851	X	26169	-0-	-11682	-0-	25423	2	746	9	N	678	658	1	45	8	221
01	35154	X	28016	-0-	-7138	-0-	27371	2	645	9	N	586	349	1	52	8	406
02	31948	X	20517	-0-	-11431	-0-	19714	2	803	9	N	730	666	1	42	8	428

RALPHIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292447 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9868 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24510	X	23589	-0-	-921	-0-	22710	2	879	9	N	799	291	1	16	8	552
10	25482	X	23197	-0-	-2285	-0-	22335	2	862	9	N	784	960	1	49	8	327
11	24660	X	19707	-0-	-4953	-0-	18977	2	730	9	N	664	637	1	27	8	327
12	25482	X	13179	-0-	-12303	-0-	12753	2	426	9	N	387	434	1	32	8	248
01	24366	X	20018	-0-	-4348	-0-	19267	2	751	9	N	683	462	1	104	8	365
02	22008	X	15548	-0-	-6460	-0-	14904	2	644	9	N	585	466	1	42	8	442

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 292617 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9816

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
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	217	2	20	9	N	18					222
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	148	2	59	9	N	54	164	1			112
11	120	N	17	-0-	-103	-0-	14	2	3	9	N	3					115
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					115
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2	2	8			115
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					115

MCELROY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 294830 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9742 PERF.11020 - 14204

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
09	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10045	2	179	9	N	163	223	1			174
10	9517	X	9035	-0-	-482	-0-	8870	2	165	9	N	150	216	1	1	8	107
11	9720	X	5510	-0-	-4210	-0-	5388	2	122	9	N	111	36	1			182
12	10571	X	42	-0-	-10529	-0-	33	2	9	9	N	8	1	1	4	8	185
01	10571	X	1298	-0-	-9273	-0-	1281	2	17	9	N	15	8	1	4	8	188
02	9548	X	119	-0-	-9429	-0-	116	2	3	9	N	3	2	1	2	8	187

OSCEOLA-MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295115 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10040 - 14229

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
09	55800	X	38634	-0-	-17166	-0-	37885	2	749	9	N	681	549	1			261
10	56668	X	36823	-0-	-19845	-0-	36126	2	697	9	N	634	493	1	6	8	396
11	52950	X	35029	-0-	-17921	-0-	34310	2	719	9	N	654	707	1	3	8	340
12	49383	X	34313	-0-	-15070	-0-	33574	2	739	9	N	672	731	1	7	8	274
01	46500	X	27888	-0-	-18612	-0-	27261	2	627	9	N	570	546	1	5	8	293
02	36064	X	27377	-0-	-8687	-0-	26779	2	598	9	N	544	374	1	1	8	462

COLLIER-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296692 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10375 - 17031

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
09	188850	X	76478	-0-	-112372	-0-	75260	2	1218	9	N	1107	914	1	60	8	347
10	175553	X	74289	-0-	-101264	-0-	73035	2	1254	9	N	1140	1168	1	127	8	192
11	146550	X	69003	-0-	-77547	-0-	67776	2	1227	9	N	1115	902	1	82	8	323
12	137485	X	62400	-0-	-75085	-0-	61296	2	1104	9	N	1004	906	1	119	8	302
01	79019	X	64435	-0-	-14584	-0-	63002	2	1433	9	N	1303	1114	1	207	8	284
02	71372	X	56203	-0-	-15169	-0-	55020	2	1183	9	N	1075	914	1	91	8	354

OSCEOLA MCELROY HEIRS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296715 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10113 - 17361

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
09	87060	X	47237	-0-	-39823	-0-	46560	2	677	9	N	615	602	1	20	8	273
10	83700	X	44314	-0-	-39386	-0-	43619	2	695	9	N	632	520	1	65	8	320
11	74730	X	43220	-0-	-31510	-0-	42488	2	732	9	N	665	763	1	25	8	197
12	68324	X	46763	-0-	-21561	-0-	46025	2	738	9	N	671	623	1	83	8	162
01	61845	X	41822	-0-	-20023	-0-	40976	2	846	9	N	769	594	1	132	8	205
02	44100	X	36430	-0-	-7670	-0-	35796	2	634	9	N	576	240	1	61	8	480

OSCEOLA-ELDRIDGE BIVINS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 296723 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10093 - 17034

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
09	173310	X	84526	-0-	-88784	-0-	83175	2	1351	9	N	1228	1144	1	41	8	244
10	158379	X	77087	-0-	-81292	-0-	75805	2	1282	9	N	1165	1005	1	98	8	306
11	133620	X	71423	-0-	-62197	-0-	70139	2	1284	9	N	1167	1065	1	76	8	332
12	122543	X	67842	-0-	-54701	-0-	66501	2	1341	9	N	1219	958	1	131	8	462
01	109306	X	63285	-0-	-46021	-0-	62014	2	1271	9	N	1155	1107	1	184	8	326
02	78904	X	56408	-0-	-22496	-0-	55285	2	1123	9	N	1021	919	1	84	8	344

TAYLOR-COLLIER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297997 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9965 - 17181

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
09	SHUT IN		171993	-0-	171993	185770	169379	2	2614	9	N	2376	1971	1	115	8	406
10	396707	X	210937	-0-	-185770	-0-	208211	2	2726	9	N	2478	2255	1	224	8	405
11	246810	X	157315	-0-	-89495	-0-	154757	2	2558	9	N	2325	2022	1	112	8	596
12	255037	X	129875	-0-	-125162	-0-	127620	2	2255	9	N	2050	2052	1	200	8	394
01	255037	X	103905	-0-	-151132	-0-	101933	2	1972	9	N	1793	1530	1	253	8	404
02	190512	X	84225	-0-	-106287	-0-	82884	2	1341	9	N	1219	942	1	97	8	584

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
T-C-EB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298046 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9979 - 17387

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		221412	-0-	221412	269739	217976	2	3436	9	N	3124	2734	1	114	8	497
10	522810	X	253071	-0-	-269739	-0-	249808	2	3263	9	N	2966	2770	1	151	8	542
11	310920	X	186443	-0-	-124477	-0-	183536	2	2907	9	N	2643	2706	1	35	8	444
12	321284	X	168178	-0-	-153106	-0-	166373	2	1805	9	N	1641	1566	1	225	8	294
01	321284	X	143095	-0-	-178189	-0-	140974	2	2121	9	N	1928	1410	1	349	8	463
02	228592	X	116769	-0-	-111823	-0-	114768	2	2001	9	N	1819	1668	1	156	8	458

TAYLOR (AW) WELL #: 1H RRCID -> 298181 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10006 - 16675

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		188031	-0-	188031	196515	185466	2	2565	9	N	2332	1798	1	128	8	498
10	476735	X	280220	-0-	-196515	-0-	277285	2	2935	9	N	2668	2313	1	316	8	537
11	316530	X	212946	-0-	-103584	-0-	210009	2	2937	9	N	2670	2338	1	150	8	719
12	327081	X	183062	-0-	-144019	-0-	179890	2	3172	9	N	2884	2893	1	253	8	457
01	327081	X	148902	-0-	-178179	-0-	146469	2	2433	9	N	2212	1964	1	327	8	378
02	253092	X	126050	-0-	-127042	-0-	123809	2	2241	9	N	2037	1953	1	142	8	320

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8550	X	8294	-0-	-256	-0-	8210	2	84	9	N	76	163	1			80
10	8835	X	8615	-0-	-220	-0-	8531	2	84	9	N	76	6	8			150
11	8550	X	7493	-0-	-1057	-0-	7421	2	72	9	N	65	161	1			54
12	8680	X	8495	-0-	-185	-0-	8419	2	76	9	N	69	53	1			70
01	8680	X	8215	-0-	-465	-0-	8142	2	73	9	N	66	2	8			134
02	7784	X	7532	-0-	-252	-0-	7448	2	84	9	N	76					210

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	3857	-0-	-973	-0-	1580	1	2277	2	N	-0-					132
10	5146	X	3536	-0-	-1610	-0-	1260	1	2276	2	N	-0-					132
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1318	1	3701	2	N	-0-					132
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	1524	1	6842	2	N	71					203
							78	9									
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	1700	1	3254	2	N	69	180	1			92
							76	9									
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	1496	1	3181	2	N	13					105
							14	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9030	X	8264	-0-	-766	-0-	8118	2	146	9	N	133	172	1			108
10	9331	X	8424	-0-	-907	-0-	8206	2	218	9	N	198	178	1			128
11	9030	X	5638	-0-	-3392	-0-	5481	2	157	9	N	143	178	1			93
12	8556	X	8487	-0-	-69	-0-	8354	2	133	9	N	121	175	1			39
01	8525	X	8501	-0-	-24	-0-	8255	2	246	9	N	224	176	1			87
02	7700	X	7493	-0-	-207	-0-	7316	2	177	9	N	161	181	1			67

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	578	1	2273	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	3255	X	2613	-0-	-642	-0-	663	1	1943	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	3150	X	906	-0-	-2244	-0-	562	1	340	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	908	1	4037	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	727	1	3478	2	Y	7	4	1			4
							8	9									
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	816	1	2753	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13680	X	12484	-0-	-1196	-0-	12440	2	44	9	N	40					156
10	14136	X	12731	-0-	-1405	-0-	12711	2	20	9	N	18					174
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14587	2	53	9	N	48	183	1			39
12	13020	X	12904	-0-	-116	-0-	12851	2	53	9	N	48					87
01	12989	X	12623	-0-	-366	-0-	12573	2	50	9	N	45					132
02	13664	X	11257	-0-	-2407	-0-	11218	2	39	9	N	35					167

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	268	-0-	-272	-0-	257	1	11	9	Y	10	11	1			3
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	494	1	1979	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	378	1	822	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	577	1	907	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1730	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	598	1	814	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	632	1	2753	2	Y	17	14	1			8
							19	9									
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	703	1	4181	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
11	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	578	1	3190	2	Y	34	19	1			25
							37	9									
12	4216	X	1668	-0-	-2548	-0-	655	1	966	2	Y	43	61	1			7
							47	9									
01	4216	X	2107	-0-	-2109	-0-	760	1	1296	2	Y	46	27	1			26
							51	9									
02	4452	X	2246	-0-	-2206	-0-	813	1	1408	2	Y	23	24	1			25
							25	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 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
09	7320	X	6977	-0-	-343	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	7246	-0-	-8	-0-	7150	2	96	9	N	87					87
11	7020	X	4288	-0-	-2732	-0-	4271	2	17	9	N	15					102
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7425	2	30	9	N	27					129
01	7223	X	7115	-0-	-108	-0-	7087	2	28	9	N	25					154
02	6552	X	5792	-0-	-760	-0-	5770	2	22	9	N	20					174

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

09	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	546	1	2428	2	Y	58	64	1			20
							64	9									
10	3565	X	2964	-0-	-601	-0-	602	1	2297	2	Y	59	62	1			17
							65	9									
11	3300	X	2432	-0-	-868	-0-	475	1	1911	2	Y	42	30	1			29
							46	9									
12	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	752	1	1601	2	Y	57	74	1			12
							63	9									
01	3255	X	1938	-0-	-1317	-0-	780	1	1077	2	Y	74	44	1			42
							81	9									
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	756	1	2146	2	Y	36	38	1			40
							40	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	2010	1	1815	2	N	123	178	1			69
							135	9									
10	3565	X	2269	-0-	-1296	-0-	1212	1	1057	2	N	-0-					69
11	3450	X	1243	-0-	-2207	-0-	843	1	390	2	N	9					78
							10	9									
12	3565	X	1451	-0-	-2114	-0-	637	1	814	2	N	-0-					78
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1918	1	2216	2	N	198	180	1			96
							218	9									
02	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1867	1	3547	2	N	115					211
							127	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

09	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	554	1	1333	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
10	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	616	1	1337	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	2310	N	1381	-0-	-929	-0-	437	1	941	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	530	1	937	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	721	1	2270	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	623	1	1802	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	602	1	3499	2	Y	73	80	1			25
							80	9									
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	731	1	3020	2	Y	73	77	1			21
							80	9									
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	649	1	2688	2	Y	59	37	1			43
							65	9									
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	732	1	2509	2	Y	70	99	1			14
							77	9									
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	916	1	4514	2	Y	92	54	1			52
							101	9									
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	901	1	4047	2	Y	45	47	1			50
							50	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	924	-0-	-216	-0-	55	1	867	3	Y	2					265
							2	9									
10	1364	N	936	-0-	-428	-0-	51	1	877	3	Y	7					272
							8	9									
11	1650	N	678	-0-	-972	-0-	55	1	609	3	Y	13					285
							14	9									
12	961	N	725	-0-	-236	-0-	48	1	657	3	Y	18					303
							20	9									
01	930	N	928	-0-	-2	-0-	59	1	851	3	Y	16					319
							18	9									
*02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	Y	15					334
							17	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 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
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	133	1	1700	3	N	14					197
							15	9									
10	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	105	1	1744	3	N	8					205
							9	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	77	1	1428	3	N	3	155	1			53
							3	9									
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	95	1	1443	3	N	13					66
							14	9									
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	119	1	1700	3	N	12					78
							13	9									
*02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	8					86
							9	9									

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	360	-0-	-60	-0-	20	1	332	3	N	7					105
							8	9									
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	23	1	393	3	N	-0-					105
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					105
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-					105
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					105
02	392	N	276	-0-	-116	-0-	18	1	258	3	N	-0-					105

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	95	1	1542	3	N	-0-					21
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	94	1	1582	3	N	7					28
							8	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	3	N	3					31
							3	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	148	1	2244	3	N	15					46
							17	9									
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	174	1	2279	3	N	10					56
							11	9									
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	107	1	1537	3	N	12					68
							13	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					169
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					169
01	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					169
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					60
01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					60
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	N	2					184
10	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					184
11	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					184
12	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					184
01	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					184
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					247
10	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					247
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					247
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					247
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					247
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 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
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					54
10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					54
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					54
12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					54
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					54
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

09	DLQ G-10		60	-0-	60	140	60	3			Y	-0-					53
10	DLQ G-10		45	-0-	45	185	45	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		85	-0-	85	270	85	3			Y	-0-					53
12	395	N	125	-0-	-270	-0-	125	3			Y	-0-					53
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					53
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					Y	NO RPT					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

09	DLQ G-10		480	-0-	480	870	480	3			Y	-0-					113
10	DLQ G-10		370	-0-	370	1240	370	3			Y	-0-					113
11	DLQ G-10		390	-0-	390	1630	390	3			Y	-0-					113
12	1950	N	320	-0-	-1630	-0-	320	3			Y	-0-					113
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					113
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					Y	NO RPT					113

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

09	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					126
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					126
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					126
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

09	390	N	363	-0-	-27	-0-	360	2	3	9	Y	3					61
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	287	2	6	9	Y	5					66
11	360	N	274	-0-	-86	-0-	272	2	2	9	Y	2					68
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	274	2	4	9	Y	4					72
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	256	2	3	9	Y	3					75
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2					77

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

09	480	N	312	-0-	-168	-0-	311	2	1	9	Y	1					18
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	382	2	3	9	Y	3	1	8			20
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					20
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7					27
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	Y	3					30
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	365	2	3	9	Y	3					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 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
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

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

09	450	N	278	-0-	-172	-0-	277	2	1	9	Y	1					17
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1					18
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					18
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4					22
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	9	Y	1					23
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					24

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-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

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10126 - 15319

09	10710	X	9546	-0-	-1164	-0-	194	1	9306	2	Y	42	55	1						51
							46	9												
10	11067	X	9587	-0-	-1480	-0-	199	1	9335	2	Y	48	55	1						44
							53	9												
11	10710	X	7395	-0-	-3315	-0-	124	1	7225	2	Y	42	55	1						31
							46	9												
12	10323	X	8684	-0-	-1639	-0-	165	1	8468	2	Y	46								77
							51	9												
01	10323	X	8024	-0-	-2299	-0-	170	1	7804	2	Y	45	51	1						71
							50	9												
02	8904	X	7493	-0-	-1411	-0-	156	1	7295	2	Y	38	49	1						60
							42	9												

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

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
09	3780	X	2951	-0-		-829	-0-		60	1	2872	2	Y	17	21	1			20
									19	9									
10	3906	X	2526	-0-		-1380	-0-		52	1	2456	2	Y	16	21	1			15
									18	9									
11	3780	X	1967	-0-		-1813	-0-		33	1	1919	2	Y	14	19	1			10
									15	9									
12	3038	X	2208	-0-		-830	-0-		42	1	2149	2	Y	15					25
									17	9									
01	3038	X	1997	-0-		-1041	-0-		42	1	1940	2	Y	14	17	1			22
									15	9									
02	2744	X	1730	-0-		-1014	-0-		36	1	1682	2	Y	11	15	1			18
									12	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

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
09	12940	X	12940	-0-		-0-	-0-		263	1	12591	2	Y	78	101	1			94
									86	9									
10	12989	X	12989	-0-		-0-	-0-		269	1	12621	2	Y	90	103	1			81
									99	9									
11	11430	X	9752	-0-		-1678	-0-		163	1	9504	2	Y	77	102	1			56
									85	9									
12	15416	X	15416	-0-		-0-	-0-		292	1	15002	2	Y	111					167
									122	9									
01	14247	X	14247	-0-		-0-	-0-		301	1	13825	2	Y	110	111	1			166
									121	9									
02	12777	X	12777	-0-		-0-	-0-		266	1	12412	2	Y	90	114	1			142
									99	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

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
09	11244	X	11244	-0-		-0-	-0-		187	1	11011	2	Y	42					64
									46	9									
10	11315	X	10716	-0-		-599	-0-		176	1	10492	2	Y	44	60	1			48
									48	9									
11	10950	X	10488	-0-		-462	-0-		180	1	10265	2	Y	39	56	1			31
									43	9									
12	11525	X	11525	-0-		-0-	-0-		200	1	11267	2	Y	53	54	1			30
									58	9									
01	11315	X	11245	-0-		-70	-0-		188	1	11003	2	Y	49					79
									54	9									
02	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-		170	1	9981	2	Y	46	57	1			68
									51	9									

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

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
09	11820	X	11783	-0-		-37	-0-		196	1	11543	2	Y	40					60
									44	9									
10	12214	X	12123	-0-		-91	-0-		199	1	11873	2	Y	46	57	1			49
									51	9									
11	11820	X	11777	-0-		-43	-0-		202	1	11530	2	Y	41	58	1			32
									45	9									
12	12214	X	12202	-0-		-12	-0-		212	1	11931	2	Y	54	56	1			30
									59	9									
01	12214	X	11938	-0-		-276	-0-		199	1	11685	2	Y	49					79
									54	9									
02	10803	X	10803	-0-		-0-	-0-		180	1	10572	2	Y	46	56	1			69
									51	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15900	X	15739	-0-	-161	-0-	263	1	15432	2	Y	40					60
							44	9									
10	16430	X	16038	-0-	-392	-0-	264	1	15724	2	Y	45	57	1			48
							50	9									
11	15900	X	15453	-0-	-447	-0-	265	1	15144	2	Y	40	56	1			32
							44	9									
12	16430	X	15851	-0-	-579	-0-	276	1	15517	2	Y	53	55	1			30
							58	9									
01	16430	X	15556	-0-	-874	-0-	260	1	15242	2	Y	49					79
							54	9									
02	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	235	1	13739	2	Y	46	57	1			68
							51	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 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
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-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1005	-0-	-165	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS II LLC 102211
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	1500	3			Y	-0-					194
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					194
11	1770	N	1453	-0-	-317	-0-	1451	3	2	9	Y	2	178	1			18
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1558	3	6	9	Y	5					23
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1820	3	4	9	Y	4					27
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587	3	6	9	Y	5					32

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 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
09	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2143	-0-	-89	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2136	-0-	-3	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6450 - 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
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-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 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
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	4925	-0-	-145	-0-	438	1	3797	2	Y	627	467	0	217	1	113
							690	9									
10	5363	X	4548	-0-	-815	-0-	440	1	3477	2	Y	574	414	0	204	1	69
							631	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	445	1	4228	2	Y	613	385	0	201	1	96
							674	9									
12	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	466	1	4132	2	Y	765	495	0	267	1	99
							842	9									
01	5270	X	5124	-0-	-146	-0-	463	1	3848	2	Y	739	514	0	240	1	84
							813	9									
*02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	422	1	3656	2	Y	679	402	0	200	1	161
							747	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

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
09	2070	N	1981	-0-		-89	-0-	61	1	1872	2	Y	44	32	0	15	1	8
								48	9									
10	2139	N	2006	-0-		-133	-0-	63	1	1897	2	Y	42	30	0	15	1	5
								46	9									
11	2262	N	2262	-0-		-0-	-0-	66	1	2149	2	Y	43	27	0	14	1	7
								47	9									
12	2046	N	1848	-0-		-198	-0-	59	1	1739	2	Y	45	30	0	16	1	6
								50	9									
01	2015	N	1775	-0-		-240	-0-	60	1	1667	2	Y	44	31	0	14	1	5
								48	9									
*02	1904	N	1776	-0-		-128	-0-	59	1	1670	2	Y	43	25	0	13	1	10
								47	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

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-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

09	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	199	1	1272	2	Y	32	23	0	11	1	6
								35	9									
10	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	209	1	1400	2	Y	33	23	0	12	1	4
								36	9									
11	1530	N	1125	-0-		-405	-0-	186	1	917	2	Y	20	14	0	7	1	3
								22	9									
12	1550	N	1295	-0-		-255	-0-	199	1	1063	2	Y	30	19	0	10	1	4
								33	9									
01	1643	N	1273	-0-		-370	-0-	200	1	1040	2	Y	30	21	0	10	1	3
								33	9									
*02	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	182	1	1001	2	Y	29	17	0	8	1	7
								32	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

MO	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
09	1620	N	1589	-0-		-31	-0-		353	1	1188	2	Y	44	33	0	15	1	8
									48	9									
10	1705	N	1669	-0-		-36	-0-		366	1	1251	2	Y	47	33	0	16	1	6
									52	9									
11	1650	N	1649	-0-		-1	-0-		353	1	1250	2	Y	42	27	0	14	1	7
									46	9									
12	1643	N	1630	-0-		-13	-0-		366	1	1208	2	Y	51	33	0	18	1	7
									56	9									
01	1674	N	1475	-0-		-199	-0-		363	1	1060	2	Y	47	33	0	16	1	5
									52	9									
*02	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-		330	1	1038	2	Y	45	26	0	13	1	11
									50	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

MO	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
09	910	N	910	-0-		-0-	-0-		28	1	852	2	Y	27	17	0	8	1	5
									30	9									
10	788	N	788	-0-		-0-	-0-		24	1	740	2	Y	22	16	0	8	1	3
									24	9									
11	586	N	586	-0-		-0-	-0-		17	1	554	2	Y	14	10	0	5	1	2
									15	9									
12	443	N	443	-0-		-0-	-0-		14	1	412	2	Y	15	10	0	5	1	2
									17	9									
01	400	N	400	-0-		-0-	-0-		13	1	373	2	Y	13	9	0	4	1	2
									14	9									
*02	340	N	340	-0-		-0-	-0-		11	1	317	2	Y	11	7	0	3	1	3
									12	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

MO	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
09	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

MO	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
09	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-		-0-	2606						Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

MO	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
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	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-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

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
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	322	1	1492	2	Y	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	335	1	1583	2	Y	-0-					-0-
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1715	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	329	1	1373	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	334	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	305	1	1413	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290751 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6474 - 6580

09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	N	40	32	0	15	1	7
							44	9									
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	2	N	41	29	0	14	1	5
							45	9									
11	1410	N	1173	-0-	-237	-0-	34	1	1098	2	N	37	24	0	12	1	6
							41	9									
12	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	32	1	950	2	N	40	27	0	14	1	5
							44	9									
01	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	35	1	972	2	N	44	30	0	14	1	5
							48	9									
*02	980	N	924	-0-	-56	-0-	30	1	853	2	N	37	22	0	11	1	9
							41	9									

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 291615 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAVIS GAS UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 292583 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6424 - 6566

09	1380	N	878	-0-	-502	-0-	180	1	689	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
10	1395	N	806	-0-	-589	-0-	183	1	615	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
11	1140	N	836	-0-	-304	-0-	177	1	652	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
12	899	N	744	-0-	-155	-0-	181	1	556	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
01	806	N	621	-0-	-185	-0-	178	1	436	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									
*02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	167	1	575	2	Y	7	4	0	2	1	2
							8	9									

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	850	2	36	9	N	33					179
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	933	2	3	9	N	3	137	1			45
11	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					45
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					45
01	775	N	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					45
02	644	N	249	-0-	-395	-0-	249	2			N	-0-					45

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 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
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	56	1	917	3	N	111	191	1			71
							122	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	57	1	970	3	N	150					221
							165	9									
11	1050	N	992	-0-	-58	-0-	45	1	823	3	N	113	191	1			143
							124	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	63	1	952	3	N	206	184	1			165
							227	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	969	3	N	68					233
							75	9									
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	862	3	N	103	183	1			153
							113	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 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
09	928	X	928	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	224	351	1			55
							246	9									
10	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	43	1	737	3	N	291	161	1			185
							320	9									
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	98	176	1			107
							108	9									
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	226	162	1			171
							249	9									
01	928	X	928	-0-	-0-	-0-	44	1	619	3	N	241	318	1			94
							265	9									
*02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	217	185	1			126
							239	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	80	1	1481	3	N	182	169	1			126
							200	9									
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	92	1	1537	3	N	327	183	1			270
							360	9									
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	3	N	175	353	1			92
							193	9									
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	92	1	1369	3	N	145	113	1			124
							160	9									
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	78	1	1123	3	N	194	183	1			135
							213	9									
*02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	985	3	N	169	191	1			113
							186	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	N	97	154	1			142
							107	9									
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	839	3	N	275	343	1			74
							303	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	N	165	189	1			50
							182	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	176					226
							194	9									
01	1147	N	866	-0-	-281	-0-	45	1	644	3	N	161	180	1			207
							177	9									
02	980	N	812	-0-	-168	-0-	45	1	607	3	N	145	183	1			169
							160	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	N	149	161	1			187
							164	9									
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	115	163	1			139
							127	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	143					282
							157	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	N	114	161	1			235
							125	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	143	160	1			218
							157	9									
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	N	129	175	1			172
							142	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 290830 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6562

09	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	54	1	901	3	N	89					250
							98	9									
10	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	65	1	924	3	N	105					355
							116	9									
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	96	166	1			285
							106	9									
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	58	1	853	3	N	98	171	1			212
							108	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1133	3	N	118	190	1			140
							130	9									
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	71	1	1042	3	N	131					271
							144	9									

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 297277 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6334 - 6444

09	750	N	565	-0-	-185	-0-	33	1	532	3	N	-0-					87
10	3100	N	4669	-0-	1569	1569	264	1	4405	3	N	-0-					87
11	3000	N	3162	-0-	162	1731	164	1	2998	3	N	-0-					87
12	3100	N	2775	-0-	-325	1406	174	1	2601	3	N	-0-					87
01	3311	X	1905	-0-	-1406	-0-	124	1	1781	3	N	-0-					87
*02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	97	1	1275	3	N	-0-					87

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					154
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					155
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					156
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	1	1	9	N	1					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	1	10	9	N	9					177
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1804	1	40	9	N	36	183	1			30
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	1	41	9	N	37					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6380 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030	X	3884	-0-	-2146	-0-	3810	2	74	9	N	67					95
10	6231	X	4313	-0-	-1918	-0-	4203	2	110	9	N	100	191	1			4
*11	3930	X	3189	-0-	-741	-0-	3084	2	105	9	N	95					99
12	3999	X	3845	-0-	-154	-0-	3762	2	83	9	N	75					174
01	4309	X	3361	-0-	-948	-0-	3299	2	62	9	N	56	175	1			55
02	3892	X	NO RPT	-0-	-3892	-0-					N	NO RPT					55

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10074 - 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
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	12	7			100
10	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					100
11	630	N	351	-0-	-279	-0-	351	1			N	-0-					100
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	N	-0-					100
01	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			N	-0-					100
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	N	2					102

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 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
09	930	N	867	-0-	-63	-0-	43	1	824	2	N	-0-	4	7			120
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	N	-0-					120
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					120
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	2			N	-0-					120
01	837	N	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					120
02	840	N	285	-0-	-555	-0-	24	1	261	2	N	-0-					120

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 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
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					71
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					71
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					71
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					71
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					71
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 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
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1018	2	33	9	N	30					177
10	1147	N	922	-0-	-225	-0-	898	2	24	9	N	22	160	1			39
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	N	23					62
12	1085	N	314	-0-	-771	-0-	296	2	18	9	N	16					78
01	930	N	282	-0-	-648	-0-	265	2	17	9	N	15					93
02	840	N	303	-0-	-537	-0-	294	2	9	9	N	8					101

KING OPERATING CORPORATION 465296
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 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
09	2880	N	2695	-0-	-185	-0-	387	1	2242	2	Y	60	44	0	21	1	11
							66	9									
10	3007	N	2623	-0-	-384	-0-	397	1	2163	2	Y	57	41	0	20	1	7
							63	9									
11	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	388	1	2371	2	Y	55	35	0	18	1	9
							61	9									
12	2790	N	2589	-0-	-201	-0-	396	1	2123	2	Y	64	42	0	23	1	8
							70	9									
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	414	1	2496	2	Y	77	52	0	24	1	9
							85	9									
*02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	363	1	1982	2	Y	59	36	0	18	1	14
							65	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 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
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-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

RFE OPERATING, LLC 704776
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	175 1		168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	127			295
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			295
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62	187 1		170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	185 1		133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	101			234

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

09	1440 N	1251	-0-	-189	-0-	65 1 133 9	1053 3	N	121			207
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	70 1 121 9	1175 3	N	110	160 1		157
11	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	48 1 129 9	984 3	N	117	165 1		109
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	75 1 135 9	1127 3	N	123			232
01	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	79 1 125 9	1130 3	N	114	153 1		193
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	71 1 129 9	1033 3	N	117	181 1		129

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

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
09	2238	S	2238	-0-	-0-	-0-	228	1	1887	2	N	112	107	7			57
							123	9									
10	2385	S	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	1964	2	N	154	154	1			57
							169	9									
11	1818	S	1818	-0-	-0-	-0-	1468	1	350	2	N	-0-					57
12	1808	S	1808	-0-	-0-	-0-	1161	1	612	2	N	32					89
							35	9									
01	1260	S	1260	-0-	-0-	-0-	1064	1	186	2	N	9					98
							10	9									
02	1469	S	1469	-0-	-0-	-0-	1004	1	452	2	N	12					110
							13	9									

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

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
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					18
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					18
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	469	1	73	9	N	66					84
12	713	N	305	-0-	-408	-0-	24	1	281	2	N	-0-					84
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					84
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					84

TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

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
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	6	7			63
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					63
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					63
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					63
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					63
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			N	-0-					63

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

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
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	14	7			13
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					13
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					13
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 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
09	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1822	-0-	-250	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 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
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-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 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
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-

RFE OPERATING, LLC 704776
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 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
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	9	N	55					55

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 294841 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 5578 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1702	2	43	9	N	39							172
10	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	1847	2	55	9	N	50	186	1					36
11	1860 N	1726	-0-	-134	-0-	1656	2	70	9	N	64							100
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1848	2	50	9	N	45							145
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2411	2	54	9	N	49							194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							194

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 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
09	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	620	N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	527	N	72	-0-	-455	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 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
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CR2 ENERGY LLC 101608
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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	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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	540	N	346	-0-	-194	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

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-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

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-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					57
11	53 X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					57
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

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-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.	-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-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

09	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	35 1 41 9	1066 2	Y	37	27 0	13 1	7
10	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	37 1 42 9	1117 2	Y	38	27 0	13 1	5
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	37 1 40 9	1190 2	Y	36	23 0	12 1	6
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1132 2	Y	43	28 0	15 1	6
01	1209 N	1055	-0-	-154	-0-	35 1 42 9	978 2	Y	38	27 0	13 1	4
*02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	39 1 47 9	1105 2	Y	43	25 0	12 1	10

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 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
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	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-

POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 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
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	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-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3564	-0-	-246	-0-	111 32	1 9	3421	2	Y	29	22	0	10	1	5
10	3937	X	19	-0-	-3918	-0-	1 1	1 9	17	2	Y	1	4	0	2	1	-0-
11	3780	X	1999	-0-	-1781	-0-	59 15	1 9	1925	2	Y	14	8	0	4	1	2
12	3875	X	2352	-0-	-1523	-0-	77 24	1 9	2251	2	Y	22	14	0	7	1	3
01	3844	X	2426	-0-	-1418	-0-	83 25	1 9	2318	2	Y	23	16	0	7	1	3
*02	3332	X	2159	-0-	-1173	-0-	72 22	1 9	2065	2	Y	20	12	0	6	1	5

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 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
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 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
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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 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
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-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	88	1	2720	2	Y	26	19	0	9	1	5
							29	9									
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	96	1	2897	2	Y	26	19	0	9	1	3
							29	9									
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	99	1	3214	2	Y	27	17	0	9	1	4
							30	9									
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	98	1	2891	2	Y	31	20	0	11	1	4
							34	9									
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	98	1	2739	2	Y	30	21	0	10	1	3
							33	9									
*02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	103	1	2926	2	Y	31	18	0	9	1	7
							34	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

09	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	77	1	2372	2	N	5	4	0	2	1	1
							6	9									
10	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	73	1	2220	2	N	6	4	0	2	1	1
							7	9									
11	2610	X	2052	-0-	-558	-0-	61	1	1987	2	N	4	3	0	1	1	1
							4	9									
12	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	56	1	1644	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
01	2542	X	1766	-0-	-776	-0-	61	1	1699	2	N	5	3	0	2	1	1
							6	9									
*02	2296	X	756	-0-	-1540	-0-	26	1	729	2	N	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

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-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290999 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 6395 - 7088

09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	385	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	402	1	2323	2	N	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	391	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	402	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	405	1	2232	2	N	-0-					-0-
*02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	368	1	2121	2	N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OWENS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 291788 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6747 - 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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 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
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	1	1	9	N	1					129
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	1	1	9	N	1					130
11	390 N	151	-0-	-239	-0-	150	1	1	9	N	1					131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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
09	0 W	304	-0-	304	12905	293	1	11	9	N	10					214
10	1700 N	278	-0-	-1422	11483	271	1	7	9	N	6					220
11	3000 N	342	-0-	-2658	8825	318	1	24	9	N	22					242
*12	3100 N	353	-0-	-2747	6078	331	1	22	9	N	20					262
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6078					N	NO RPT					262

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

09	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3			Y	-0-					46
10	341	N	63	-0-	-278 B	-0-	63	3			Y	-0-					46
11	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			Y	-0-					46
12	403	N	88	-0-	-315 B	-0-	88	3			Y	-0-					46
01	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-					46
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3			Y	-0-					46

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

09	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	3457	3	33	9	Y	30					81
10	3379	X	2959	-0-	-420 B	-0-	2957	3	2	9	Y	2					83
11	3270	X	2383	-0-	-887 B	-0-	2377	3	6	9	Y	5					88
12	3379	X	2410	-0-	-969 B	-0-	2410	3			Y	-0-					88
01	3379	X	2547	-0-	-832 B	-0-	2502	3	45	9	Y	41					129
02	3052	X	2163	-0-	-889 B	-0-	2163	3			Y	-0-					129

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

09	5160	X	626	-0-	-4534 B	-0-	606	3	20	9	Y	18					31
10	5332	X	535	-0-	-4797 B	-0-	535	3			Y	-0-					31
11	2370	X	1188	-0-	-1182 B	-0-	1188	3			Y	-0-					31
12	1288	X	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			Y	-0-					31
01	807	X	807	-0-	-0- B	-0-	801	3	6	9	Y	5					36
02	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			Y	-0-					36

DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

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
09	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	254	3	13	9	Y	12	23	1			2
10	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			Y	-0-					2
11	210	N	151	-0-	-59 B	-0-	151	3			Y	-0-					2
12	248	N	161	-0-	-87 B	-0-	161	3			Y	-0-					2
01	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			Y	-0-					2

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

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
09	2970	X	609	-0-	-2361 B	-0-	598	3	11	9	Y	10					34
10	3069	X	419	-0-	-2650 B	-0-	419	3			Y	-0-					34
11	715	X	715	-0-	-0- B	-0-	715	3			Y	-0-					34
12	620	X	583	-0-	-37 B	-0-	583	3			Y	-0-					34
01	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	455	3	4	9	Y	4					38
02	392	N	335	-0-	-57 B	-0-	335	3			Y	-0-					38

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

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
09	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					8
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					8
11	120	N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			Y	-0-					8
12	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			Y	-0-					8
01	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					8
02	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					8

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

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
09	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3			Y	-0-					9
10	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					9
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			Y	-0-					9
12	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	3			Y	-0-					9
01	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			Y	-0-					9
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			Y	-0-					9

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 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
09	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	440	3	19	9	Y	17	35	1			2
10	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3			Y	-0-					2
11	510	N	428	-0-	-82	B	-0-	428	3			Y	-0-					2
12	465	N	393	-0-	-72	B	-0-	393	3			Y	-0-					2
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	3			Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	546	3	6	9	Y	5					7

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 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
09	803	N	803	-0-	-0-	B	-0-	744	3	59	9	Y	54	101	1			9
10	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3			Y	-0-					9
11	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3			Y	-0-					9
12	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	3			Y	-0-					9
01	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			Y	-0-					9
02	336	N	47	-0-	-289	B	-0-	30	3	17	9	Y	15					24

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 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
09	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	1196	2	3	9	N	3					79
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					79
11	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1226	2	88	9	N	80					159
12	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					159
01	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1165	2	7	9	N	6					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					165

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 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
09	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	994	2	17	9	N	15					57
10	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	1112	2	1	9	N	1					58
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	974	2	2	9	N	2					60
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	829	2			N	-0-					60
01	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	982	2	6	9	N	5					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 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
09	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3					41
10	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	153	2	1	9	N	1					42
11	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	113	2	2	9	N	2					44
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					44
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 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
09	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	454	2	2	9	N	2					44
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	430	2	1	9	N	1					45
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	302	2	1	9	N	1					46
12	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	474	2	2	9	N	2					48
01	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 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
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					45
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					45
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					45
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					45
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 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
09	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					85
10	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					85
11	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					85
12	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					85
01	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					85
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					90
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					90
11	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					90
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					90
01	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 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
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					90
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-					90
11	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-					90
12	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2			N	-0-					90
01	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-					90
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					81
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					81
11	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					81
12	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					81
01	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					81

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1338	2	63	9	N	57					123
10	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	1445	2	1	9	N	1					124
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1373	2	2	9	N	2					126
12	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1520	2	3	9	N	3	86	1			43
01	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

09	3810	X	3579	-0-	-231 B	-0-	3579	2			N	-0-					149
10	3937	X	3522	-0-	-415 B	-0-	3522	2			N	-0-					149
11	5440	X	5440	-0-	-0- B	-0-	5440	2			N	-0-					149
12	4092	X	2657	-0-	-1435 B	-0-	2657	2			N	-0-					149
01	3962	X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	2			N	-0-					149
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332 B	-0-					N	NO RPT					149

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

09	1041	N	1041	-0-	-0- B	-0-	1037	2	4	9	N	4					149
10	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	1029	2	3	9	N	3					152
11	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	919	2	2	9	N	2					154
12	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	924	2	7	9	N	6					160
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	1008	2	6	9	N	5					165
*02	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-					165

RFE OPERATING, LLC 704776
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
10	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-					125
11	30	N	-0-	-0-	-30	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

GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOLHOUSEN SWD WELL #: 2 RRCID -> 297149 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 6941 - 8730

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALLY-DEGA 1 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 297210 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10601 - 19817

09	183291	X	183291	-0-	-0-	B	-0-	182092	2	1199	9	N	1090	1104	1	105	8	329
10	179025	X	176488	-0-	-2537	B	-0-	175255	2	1233	9	N	1121	1039	1	35	8	376
11	173250	X	134418	-0-	-38832	B	-0-	133265	2	1153	9	N	1048	927	1	98	8	399
12	179025	X	146551	-0-	-32474	B	-0-	145334	2	1217	9	N	1106	728	1	351	8	426
01	179025	X	114643	-0-	-64382	B	-0-	113553	2	1090	9	N	991	910	1	323	8	184
02	161700	X	-0-	-0-	-161700	B	-0-					N	-0-					184

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 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
09	1885	X	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-					20
10	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1673	2	45	9	N	41	33	1	3	8	25
11	1293	X	1293	-0-	-0- B	-0-	1291	2	2	9	N	2	2	8			25
12	1366	X	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					25
01	713	X	202	-0-	-511 B	-0-	202	2			N	-0-					25
02	644	X	120	-0-	-524 B	-0-	120	2			N	-0-					25

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

09	540	N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	Y	1					1
12	558	N	197	-0-	-361 B	-0-	197	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	504	X	198	-0-	-306 B	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

09	548	N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	434	N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	311	2	8	9	N	7	7	0			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	0			-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

09	900	X	526	-0-	-374 B	-0-	525	2	1	9	Y	1	8	1			1
10	1024	X	1024	-0-	-0- B	-0-	1007	2	17	9	Y	15	11	1			5
11	1440	X	928	-0-	-512 B	-0-	922	2	6	9	Y	5	7	1			3
12	1488	X	1147	-0-	-341 B	-0-	1133	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	1488	X	1137	-0-	-351 B	-0-	1128	2	9	9	Y	8					11
02	924	X	777	-0-	-147 B	-0-	776	2	1	9	Y	1	12	1			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

09	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					35
10	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					35
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					35
12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					35
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					35
02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					35

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

09	690	N	628	-0-	-62 B	-0-	628	2			N	-0-					65
10	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					65
11	637	N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-					65
12	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					65
01	806	N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2			N	-0-					65
02	588	N	486	-0-	-102 B	-0-	486	2			N	-0-					65

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22980	X	21731	-0-	-1249 B	-0-	21448	2	283	9	Y	257	161	1			142
10	23498	X	22125	-0-	-1373 B	-0-	21862	2	263	9	Y	239	306	1	1	8	74
11	22530	X	21283	-0-	-1247 B	-0-	21008	2	275	9	Y	250	172	1	2	8	150
12	22444	X	21773	-0-	-671 B	-0-	21480	2	293	9	Y	266	354	1			62
01	22444	X	7009	-0-	-15435 B	-0-	6917	2	92	9	Y	84	1	8			145
02	21719	X	21719	-0-	-0- B	-0-	21407	2	312	9	Y	284	322	1			107

SOLDIER CREEK ENERGY, LLC 801112
HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					105

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	820	3	13	9	N	12					319
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	786	3	6	9	N	5					324
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	N	2					326
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	24	3	7	9	N	6					332
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	921	3	15	9	N	14					346
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	679	3	15	9	N	14					360

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100	-0-	-80	-0-	97	3	3	9	N	3					91
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17	9	N	15					106
11	150	N	19	-0-	-131	-0-	17	3	2	9	N	2					108
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	6	3	10	9	N	9					117
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	89	3	19	9	N	17					134
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	118	3	19	9	N	17					151

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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
09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	216	1	5361	2	N	47	174	1			32
							52	9									
10	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	266	1	5547	2	N	47					79
							52	9									
11	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	362	1	5579	2	N	45					124
							50	9									
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	343	1	5222	2	N	73					197
							80	9									
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	344	1	4843	2	N	60	172	1			85
							66	9									
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	311	1	4418	2	N	55					140
							61	9									

MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	36	133	1			48
							40	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	46					94
							51	9									
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	35					129
							39	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	42	135	1			36
							46	9									
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	92	2	Y	41					77
							45	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	37					114
							41	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

09	180	N	131	-0-	-49	-0-	4	1	92	2	N	32					134
							35	9									
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	4	1	94	2	N	37					171
							41	9									
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	5	1	75	2	N	26					197
							29	9									
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	81	2	N	30					227
							33	9									
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	73	2	N	32	167	1			92
							35	9									
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	3	1	46	2	N	20					112
							22	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7983 - 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 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
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-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	#	47	-0-	-253	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	240	#	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	248	#	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1	1	8			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	2	2	8			-0-